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 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
BRUNI-SUMMERS WELL #: 20 RRCID -> 180338 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 36 RRCID -> 181365 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL, F. J. WELL #: 21 RRCID -> 249543 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 10877 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 163868 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 9386

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
LEVY WELL #: 1 RRCID -> 246022 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5588 - 5594

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 206133 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 12380 - 12578

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 161625 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7006 - 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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 190847 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7262 - 7270

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
FROST NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 251886 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 9919 - 9939

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 18 RRCID -> 199425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7920 - 7930

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
NEEDMORE WELL #: 20 RRCID -> 277559 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263694 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF.12608 - 12888

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265541 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF.12096 - 12413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265548 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF.14285 - 14348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE GEOSYSTEMS INC. 100531
JFB HEARD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 293805 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8520 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADI OPERATING, LLC 100779
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216711 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226892 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
RESENDEZ WELL #: 2 RRCID -> 222726 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
RESENDEZ WELL #: 3 RRCID -> 230615 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIAD O&G, LLC 101140
MONTALVO, N. R. WELL #: 60 RRCID -> 185563 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1756 - 1758

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2023

TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO DEEP WELL #: E 1V RRCID -> 273101 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 11770 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC 101441
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 178138 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8494

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244169 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9416 - 9426

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 111 RRCID -> 288824 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2023 - WELL PLUGGED 8/11/2023

LOPEZ WELL #: 101 RRCID -> 293520 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9500 - 10280

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 3 RRCID -> 143219 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7933 - 7984

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2023 - WELL PLUGGED 9/22/2023

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 11 RRCID -> 147757 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 14 RRCID -> 147896 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 176151 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAHL, C. W. FEE WELL #: 42 RRCID -> 181713 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7658 - 7671

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 56 RRCID -> 192772 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 58 RRCID -> 193103 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 193713 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 8050 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 46 RRCID -> 195209 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACMAHON "B" WELL #: 3 RRCID -> 205659 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 28 RRCID -> 205685 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CULPEPPER, A.B. 2063 WELL #: 1 RRCID -> 188522 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6625 - 8000

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
REV. KEITH WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 277296 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5534 - 5622

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
HARGILL GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 267375 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANNELL ENERGY 199607
ROCKIN ND WELL #: 1 RRCID -> 252943 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2603 - 2606

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 2SD RRCID -> 204619 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 255656 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 167088 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9442

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 11 RRCID -> 167250 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 9054 - 9666

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA

ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 250266 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5042 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 274955 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3191 - 3194

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570			N	NO RPT			-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 2 RRCID -> 149047 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
STATE TRACT 706 WELL #: 2 RRCID -> 253042 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 211 D RRCID -> 138765 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 4980 - 4988

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161509 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7590 - 7674

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 190529 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6384 - 9016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BILLINGS "AB" GU WELL #: 1 RRCID -> 192696 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 10690

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BILLINGS "B" WELL #: 7 RRCID -> 195584 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11542 PERF.10672 - 10756

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 211449 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8401

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 223918 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6618 - 6766

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 232443 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8548 - 8608

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 98 RRCID -> 238137 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 262270 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.14240 - 14332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORSE WELL #: 7 RRCID -> 232186 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SHARE 92 WELL #: 3 RRCID -> 257357 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DECAVAZOS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 141113 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7642 - 7682

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC. 310446
GLD / TEAL HOF WELL #: 1 RRCID -> 278810 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8570 - 8836

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 66 RRCID -> 268668 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 F RRCID -> 144316 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 5347 - 5353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 15 RRCID -> 147464 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 143 RRCID -> 149012 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8676 - 9080

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 149941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 13667 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR WELL #: 86 RRCID -> 151414 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DERLY WELL #: 2 RRCID -> 152835 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 6404 - 6676

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE BARBERIO WELL #: 1 C RRCID -> 155825 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7676 - 7746

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 15 RRCID -> 156408 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11860 - 11890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 2 RRCID -> 161462 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 13156 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "D" WELL #: 5 RRCID -> 162854 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 35 RRCID -> 164508 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A-535 WELL #: 171C RRCID -> 167595 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6932 - 6947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES E WELL #: 8 RRCID -> 177326 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 13250 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 20 RRCID -> 178029 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 1234 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 179139 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13250 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20 RRCID -> 179564 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 12929 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 186162 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 10436 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J.O.D. WELL #: 16 RRCID -> 186656 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREVINO, E. 412 WELL #: 2 RRCID -> 188216 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11154 - 11774

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINEZ B WELL #: 49 RRCID -> 188678 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4089 - 4098

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 32 RRCID -> 194027 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 68 RRCID -> 195529 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9943 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 77 RRCID -> 201705 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 8 RRCID -> 202359 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 10756 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 84 RRCID -> 204409 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 204638 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: B 6 RRCID -> 204953 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11428 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, L "2" WELL #: 8 RRCID -> 205593 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 8 RRCID -> 205647 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, M WELL #: 11 RRCID -> 206989 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9255 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 44 RRCID -> 207021 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11424 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 87 RRCID -> 207639 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN FERNANDO MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 208691 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONARDO WELL #: 40 RRCID -> 208713 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 94 RRCID -> 209067 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211197 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10100 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 99 RRCID -> 211343 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLEY WELL #: 21 RRCID -> 212148 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 9915 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 103 RRCID -> 212405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. M. GUTIERREZ WELL #: 17 RRCID -> 212826 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12912 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIX RANCH A-115 WELL #: 15 RRCID -> 216088 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 217907 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O & G UNIT WELL #: 300 RRCID -> 218646 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 17965 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220474 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14123 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 49 RRCID -> 220478 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 11 RRCID -> 222620 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMOCO FEE WELL #: 8 RRCID -> 226140 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 226776 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14381 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL WELL #: 97 RRCID -> 230245 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9066 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KENEDY, JOHN G., JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 238154 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10070 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

F. D. LAUREL WELL #: 3 RRCID -> 241072 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARACELI WELL #: 2 RRCID -> 242051 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244984 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 246615 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUELLAR, FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 248837 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUANA NCT WELL #: 8 RRCID -> 249067 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS WELL #: 3 RRCID -> 249595 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13500 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGELIO URIBE "A" WELL #: 3 RRCID -> 249716 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251885 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8444

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 3 RRCID -> 270265 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8127 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189846 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14652 - 14683

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 126 RRCID -> 271341 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 15095 PERF.12962 - 12969

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 274977 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12270 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 161364 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11826 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 162205 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8786 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 163105 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 6150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 2 RRCID -> 170026 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 14576 PERF.11864 - 11870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173203 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
DULANEY-BRUNI WELL #: 102 RRCID -> 212168 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 46 RRCID -> 218935 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6133 - 6148

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JARAL WELL #: 1 RRCID -> 222958 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10156

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLURE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 223000 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227120 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9096 - 9120

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227462 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9292 - 9322

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GONZALEZ, JORGE GU WELL #: 1 RRCID -> 244664 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5382 - 5394

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272208 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9149 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
LASATER WELL #: 9 RRCID -> 195329 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 12600 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC-SEC. 3A WELL #: 16 RRCID -> 151277 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11353 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859 WELL #: 4 RRCID -> 218650 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K&H FEE 1594 WELL #: 1 RRCID -> 248006 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5216 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PESCADITO STATE 984 WELL #: 2 RRCID -> 253682 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7500 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST B WELL #: 19 RRCID -> 258352 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
MOOS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204760 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOOS HEIRS "A" WELL #: 4 RRCID -> 206074 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1540 - 1548

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 7 RRCID -> 211917 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 1622 - 1638

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 260398 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 279953 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 281659 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 286042 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190385 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9284 - 9342

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANNA TRAD WELL #: 2 RRCID -> 244998 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7560 - 7590

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: RRCID -> 268816 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

MPG PETROLEUM, INC. 518631
RITCHIE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 252823 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9344 - 9358

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
STEDMAN ISLAND #1651 WELL #: 1 RRCID -> 136903 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7796 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163813 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.13526 - 14110

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164241 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13103 - 13178

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 167628 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 14286 PERF.13918 - 14070

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168701 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.15781 - 15920

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 171720 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 7 RRCID -> 172977 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12370 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 173080 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11122 - 11255

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181833 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.14478 - 14560

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181834 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.15110 - 15250

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181835 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.15684 - 15942

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187333 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 10820

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189569 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 10421

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189570 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11355 - 11413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191200 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 6720

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 201806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 11060

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 226768 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 227056 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 12 RRCID -> 241937 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 55 RRCID -> 244981 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 14038 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 20 RRCID -> 250262 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 9600 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 36 RRCID -> 251196 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 270355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7098 - 7108

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VELA "B" WELL #: 1 RRCID -> 270476 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5616 - 5678

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES 'A' WELL #: 11 RRCID -> 275848 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6854 - 7206

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 275882 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12845 PERF. 7558 - 7599

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192686 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192699 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9279 - 9290

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
MHQ WELL #: 1 RRCID -> 168020 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 14011 PERF. 9902 - 9908

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 171582 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 991-S WELL #: 1 RRCID -> 253855 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11

ST 938-S WELL #: 2 RRCID -> 254422 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11/10/22

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 4 RRCID -> 174559 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7167 - 7305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 7 RRCID -> 187925 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6511 - 6517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224218 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
JACK DEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157855 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 17613 PERF.13833 - 13856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHOENIX PETROLEUM COMPANY 664159
WYATT, O.S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 123727 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3749 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 264772 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3324 - 3341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277127 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9902 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 202385 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11527 PERF.10070 - 11176

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
ARMISTEAD WELL #: 2 RRCID -> 195065 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER WELL #: 15 RRCID -> 189979 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1446 - 1452

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NYE, F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171778 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9666 - 9764

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 161089 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8084 - 8100

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 6 RRCID -> 172713 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10424 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 205738 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14244

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: 5M RRCID -> 254515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 13M RRCID -> 256401 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 157430 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4149 - 4162

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 4 RRCID -> 232469 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 249330 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11540 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS WELL #: 45 RRCID -> 282753 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4741 - 4752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUWELL WELL #: 1 RRCID -> 260823 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11504 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STS PETROLEUM LLC 828153
OTAHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200543 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2023 - WELL PLUGGED 09/20/23

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179423 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9314 - 9324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179424 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9514 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197471 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 169488 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 12886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 8RR RRCID -> 252098 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA WELL #: 28D RRCID -> 257335 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA WELL #: 12RR RRCID -> 257433 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA WELL #: 2 RRCID -> 260766 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7776 - 7882

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA WELL #: 3 RRCID -> 263515 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6224 - 6350

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
MUNOZ G. U. WELL #: 5 RRCID -> 253395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8136 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	8229			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229			N	NO RPT			-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
VAQUILLAS RANCH 135 WELL #: 2 RRCID -> 159501 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9275 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 205686 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 12653 PERF.11287 - 11386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 882-S NORTH WELL #: 1 RRCID -> 194967 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11890 - 11910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
REID, M. WELL #: 1 RRCID -> 188356 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5428 - 5435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 204556 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 7930 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184849 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15694 - 15900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184852 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15105 - 15238

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185278 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17032 - 17170

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185279 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16204 - 16440

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 186856 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5482 - 5490

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

US PETROMEX OIL & GAS, LLC 879307
PETROGIO CARLOS GARZA WELL #: 1 RRCID -> 291932 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10248 - 10265

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VANTAGE OPERATING II, LLC 882605
VELA-LOPENO MINERALS LTD. WELL #: 1 RRCID -> 171583 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 177796 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 7058

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 6 RRCID -> 211154 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7014 - 7020

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 206805 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 8696

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3-F RRCID -> 147689 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7801 - 7806

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52D RRCID -> 189720 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7141 - 7144

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 195356 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10265 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 157419 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8788 - 8794

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 223065 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7794 - 8043

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 10 RRCID -> 263191 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7584 - 7600

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWEENEY WELL #: 14 RRCID -> 263247 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 9962 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWEENEY WELL #: 12 RRCID -> 265106 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWEENEY WELL #: 16 RRCID -> 268081 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11964 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDERXP LTD. 907320
BROOKS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 258932 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9090 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187457 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11486 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213639 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
VELA-LOPENO MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 171584 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 11321 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189883 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A S O G (FRIO 4950) 00220 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT WELL #: RRCID -> 102265 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 4798 - 4803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019

ACEVEDO (LOBO 6) 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 3 RRCID -> 133190 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5997 - 6294

08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	66	1	1230	3	N	2					14
							2	9									
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	79	1	1646	3	N	-0-					14
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	49	1	1007	3	N	-0-					14
11	1080	N	764	-0-	-316	-0-	35	1	719	3	N	9					23
							10	9									
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	59	1	1217	3	N	3					26
							3	9									
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	63	1	1418	3	N	2					28
							2	9									

BENAVIDES TR 2 WELL #: 6 RRCID -> 137880 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5842 - 5970

08	2139	N	1679	-0-	-460	-0-	155	1	1520	3	N	4					32
							4	9									
09	1470	N	1104	-0-	-366	-0-	162	1	940	3	N	2					34
							2	9									
10	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	172	1	1560	3	N	8					42
							9	9									
11	1620	N	1473	-0-	-147	-0-	162	1	1302	3	N	8					50
							9	9									
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	149	1	1204	3	N	4					54
							4	9									
01	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	159	1	1550	3	N	8					62
							9	9									

ACEVEDO-HAERING WELL #: 7 RRCID -> 152440 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314

08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	90	1	1631	3	N	8					60
							9	9									
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	76	1	1542	3	N	89					149
							98	9									
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	87	1	1817	3	N	34	155	1			28
							37	9									
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	80	1	1651	3	N	55					83
							61	9									
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	87	1	1774	3	N	45					128
							50	9									
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	84	1	1846	3	N	60	166	1			22
							66	9									

HAERING-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 155342 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346

08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	3	N	-0-					31
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	79	1	1597	3	N	-0-					31
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	86	1	1796	3	N	-0-	31	1			-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	78	1	1599	3	N	-0-					-0-
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	88	1	1804	3	N	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	83	1	1835	3	N	-0-					-0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK-AKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166960 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
HACHAR-AKIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158375 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753

08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	103	1	863	3	N	-0-					-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	85	1	621	3	N	-0-					-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	95	1	616	3	N	-0-					-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	75	1	1207	3	N	-0-					-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	84	1	846	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 27 RRCID -> 164013 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6578 - 6704

08	124 N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	12	1	79	3	N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 186256 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7140 - 7618

08	465 N	459	-0-	-6	-0-	87	1	372	3	N	-0-					43
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	92	1	307	3	N	-0-					43
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	127	1	417	3	N	-0-					43
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	107	1	433	3	N	-0-					43
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	110	1	417	3	N	-0-					43
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	106	1	365	3	N	-0-					43

ADAMI (WILCOX 7000) 00601 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 216017 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7060

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGARITO (NAVARRO) 00784 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 3-T RRCID -> 151300 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9419

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGARITO (NAVARRO) //CONT.// 00784 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 11 RRCID -> 152610 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9464 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE 00832 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
STONE WELL #: 1 RRCID -> 284075 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6439 - 6840

08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER) 00832 005 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: B 6 RRCID -> 009062 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST) 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 F RRCID -> 077393 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 27 RRCID -> 264801 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 6872

08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	80	1	1056	3	N	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	74	1	1056	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	981	-0-	-445	-0-	72	1	909	3	N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	81	1	1113	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	77	1	1055	3	N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	86	1	1136	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 1 RRCID -> 009067 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: A 4 RRCID -> 066584 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 068197 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: A 6 T RRCID -> 154226 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6838 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER) 00832 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PURL WELL #: A 2SD RRCID -> 008853 COMPL. DATE 05/06/1934 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3854 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008934 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 6675 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
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284

PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	806	-0-	-214	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1974	2	121	9	N	110					166
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	1987	2	110	9	N	100	176	1			90
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1285	2	109	9	N	99					189
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1697	2	110	9	N	100	177	1			112
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1839	2	143	9	N	130	169	1			73
*01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1287	2	110	9	N	100					173

TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 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
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 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
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	960	2	44	9	N	40					208
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	937	2	55	9	N	50					258
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1003	2	72	9	N	65	190	1			133
11	960	N	674	-0-	-286	-0-	630	2	44	9	N	40					173
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1057	2	55	9	N	50					223
*01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1010	2	99	9	N	90	186	1			127

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 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
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PREMIER MINERALS, INC. 676033
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEE, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 008838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURL WELL #: 4 RRCID -> 008840 COMPL. DATE 10/22/1947 TOTAL DEPTH 5385 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 008846 COMPL. DATE 10/19/1951 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941 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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	75	1	988	3	N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	69	1	988	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	921	-0-	-164	-0-	68	1	853	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	876	-0-	-144	-0-	59	1	817	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	931	-0-	-154	-0-	63	1	868	3	N	-0-					-0-
01	930	N	897	-0-	-33	-0-	63	1	834	3	N	-0-					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951 TOTAL DEPTH 5801 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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 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
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	77	1	938	3	N	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	71	1	944	3	N	-0-					-0-
10	775	N	656	-0-	-119	-0-	52	1	604	3	N	-0-					-0-
11	990	N	551	-0-	-439	-0-	40	1	511	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	728	-0-	-326	-0-	53	1	675	3	N	-0-					-0-
01	651	N	388	-0-	-263	-0-	29	1	359	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	1221	-0-	1221	2381	86	1	1135	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1215	-0-	1215	3596	80	1	1135	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	749	-0-	749	4345	55	1	694	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1001	-0-	1001	5346	68	1	933	3	N	-0-					-0-
12	6267	X	921	-0-	-5346	-0-	62	1	859	3	N	-0-					-0-
*01	923	X	923	-0-	-0-	-0-	65	1	858	3	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968

08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: B 2 RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 7300 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 1 RRCID -> 032404 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4808 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 032598 COMPL. DATE 03/10/1964 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
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 034641 COMPL. DATE 11/11/1964 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 035092 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6795 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1154	-0-	1154	17406	81	1	1073	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		1073	-0-	1073	18479	1073	3			N	-0-			-0-
10	19510	X	1031	-0-	-18479	-0-	82	1	949	3	N	-0-			-0-
11	968	X	968	-0-	-0-	-0-	70	1	898	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	73	1	936	3	N	-0-			-0-
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	82	1	1000	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 C RRCID -> 035554 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 035641 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 5325 - 5345

08	3100	N	3077	-0-	-23	1322	3077	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	3077	-0-	77	1399	3077	3			N	-0-			-0-
10	4258	X	2859	-0-	-1399	-0-	2859	3			N	-0-			-0-
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-			-0-
12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-			-0-
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6112 - 6478

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 106 C RRCID -> 036434 COMPL. DATE 07/06/1965 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5419 - 5434

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TALBERT, C. P. WELL #: 9 RRCID -> 037157 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 5265 - 5437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 038519 COMPL. DATE 03/17/1966 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 7 RRCID -> 040239 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 8314 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 8618 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
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	149	1	1969	3	N	-0-					-0-
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	138	1	1969	3	N	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	127	1	1603	3	N	-0-					-0-
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	103	1	1416	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	91	1	1258	3	N	-0-					-0-
*01	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	91	1	1212	3	N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966 TOTAL DEPTH 6980 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	517	-0-	-537	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	650	-0-	-370	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 6300 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4744 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2161	-0-	-753	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
09	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-

KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A

08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680

08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 11 RRCID -> 043920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5066 - 5854

08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	63	1	834	3	N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	59	1	834	3	N	-0-					-0-
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	64	1	806	3	N	-0-					-0-
11	870	N	831	-0-	-39	-0-	56	1	775	3	N	-0-					-0-
12	899	N	855	-0-	-44	-0-	58	1	797	3	N	-0-					-0-
01	868	N	858	-0-	-10	-0-	60	1	798	3	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 2 RRCID -> 043963 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 6 RRCID -> 044385 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4797 - 4807

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: B 3 L RRCID -> 044515 COMPL. DATE 07/30/1968 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507

08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968 TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A

08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934

08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	650	3	N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	650	3	N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	603	3	N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	40	1	548	3	N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	49	1	673	3	N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	45	1	591	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	193	1	2555	3	N	-0-			-0-
09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	179	1	2555	3	N	-0-			-0-
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	191	1	2408	3	N	-0-			-0-
11	2190	N	1698	-0-	-492	-0-	115	1	1583	3	N	-0-			-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	166	1	2279	3	N	-0-			-0-
*01	2263	N	2006	-0-	-257	-0-	140	1	1866	3	N	-0-			-0-

FEE 687 WELL #: 2 U RRCID -> 045429 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 5818

08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	178	1	2356	3	N	-0-			-0-
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	165	1	2356	3	N	-0-			-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	167	1	2102	3	N	-0-			-0-
11	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	138	1	1900	3	N	-0-			-0-
12	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	137	1	1885	3	N	-0-			-0-
01	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	136	1	1804	3	N	-0-			-0-

WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855

08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-			-0-
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-			-0-
10	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1800	3			N	-0-			-0-
11	1770	N	1651	-0-	-119	-0-	1651	3			N	-0-			-0-
12	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	3			N	-0-			-0-
01	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1729	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 3 RRCID -> 049412 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 6114 PERF. N/A

08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 3 RRCID -> 049543 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5464 - 5510

08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-			-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

INGRAM, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 051076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5446 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 3 RRCID -> 051077 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH 8013 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, W. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 051110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5358 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 5 RRCID -> 051239 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 5386 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2949	N	2885	-0-	-64	-0-	203	1	2682	3	N	-0-					-0-
09	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	188	1	2682	3	N	-0-					-0-
10	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	193	1	2437	3	N	-0-					-0-
11	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	166	1	2290	3	N	-0-					-0-
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	170	1	2335	3	N	-0-					-0-
01	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	174	1	2313	3	N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: A 2 RRCID -> 051968 COMPL. DATE 02/10/1972 TOTAL DEPTH 5860 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 7213 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 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
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	724	-0-	724	1515	724	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	724	-0-	724	2239	724	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	690	-0-	690	2929	690	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	649	-0-	649	3578	649	3			N	-0-					-0-
12	4237	X	659	-0-	-3578	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 7 H RRCID -> 057717 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 6113 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MABEL ELLIF WELL #: A 8 RRCID -> 066851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 4818

08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 2 RRCID -> 067108 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYLE, H.C. WELL #: 7 RRCID -> 067190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 5546

08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

KINSEY, ELEANOR A. WELL #: C 1 F RRCID -> 067421 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4600 - 4620

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 7 RRCID -> 068503 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4620 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: B 3 RRCID -> 069126 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5182 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	620	N	153	-0-	-467	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	620	N	397	-0-	-223	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

SPONBERG WELL #: 6 RRCID -> 070087 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7119 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
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 7 RRCID -> 071425 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 4206 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	170	1	2253	3	N	-0-					-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	158	1	2253	3	N	-0-					-0-
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	174	1	2197	3	N	-0-					-0-
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	149	1	2051	3	N	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	131	1	1799	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	113	1	1505	3	N	-0-					-0-

HORNE, C.J. WELL #: B 8 RRCID -> 071730 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 7092 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 11D RRCID -> 074916 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4744 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 7017 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 5620 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
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	620	N	264	-0-	-356	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	620	N	333	-0-	-287	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 9350 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6407 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5264 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 083377 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4958 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10 RRCID -> 084452 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6034 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6396 - 6410

08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 L RRCID -> 090317 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5785 - 5799

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4600 - 6638

08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6170 - 6180

08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5265 - 5281

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 5 RRCID -> 096424 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6092 - 6114

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5338 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562

08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6432 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 5676

08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 5497 - 5501

08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	896	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 6608 - 6628

08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-
10	310	N	192	-0-	-118	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	17	1	206	3	N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6086 - 6098

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7860 PERF. 5220 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	N	-0-			-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	N	-0-			-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	N	-0-			-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	23	1	351	3	N	-0-			-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	29	1	356	3	N	-0-			-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	29	1	361	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 10 RRCID -> 130726 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6621 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5616 - 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
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 D RRCID -> 131701 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5658 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			-0-
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL-ELLIFF WELL #: 1 RRCID -> 135646 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	990	N	873	-0-	-117	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	878	-0-	-176	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3			N	-0-					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 5 RRCID -> 135984 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4794 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 136026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7262 PERF. 5707 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1925	-0-	-55	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	618	-0-	-1428	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1380	-0-	-604	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S.,ET AL WELL #: 27 D RRCID -> 137699 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6374 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	630	N	483	-0-	-147	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	651	N	378	-0-	-273	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	589	N	350	-0-	-239	-0-	350	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S.ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6668 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

RIVERS, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 139402 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6200 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5196 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5806 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
10	341	N	242	-0-	-99	-0-	16	1	226	3	N	-0-					-0-
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-
12	341	N	188	-0-	-153	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	14	1	179	3	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 4964 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 14 F RRCID -> 141368 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4568 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	1462	-0-	-1235	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	1707	-0-	-933	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2577	-0-	-244	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3357	-0-	257	257	3357	3			N	-0-					-0-

GEE, H. W. WELL #: 5 RRCID -> 141429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4631 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5196 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5634 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4762 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 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
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1287	-0-	-693	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	343	-0-	-1765	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5272 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 18 F RRCID -> 149121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6547 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7057 PERF. 5140 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	3	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	N	-0-					-0-
10	372	N	232	-0-	-140	-0-	17	1	215	3	N	-0-					-0-
11	330	N	202	-0-	-128	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
12	341	N	213	-0-	-128	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7867 PERF. 4792 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 5038 - 5048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	48	1	589	3	N	-0-			-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	45	1	592	3	N	-0-			-0-
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	51	1	594	3	N	-0-			-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	44	1	564	3	N	-0-			-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	45	1	575	3	N	-0-			-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	66	1	813	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713

08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	639	3	N	-0-			-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	45	1	639	3	N	-0-			-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	133	1	1673	3	N	-0-			-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	121	1	1675	3	N	-0-			-0-
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	109	1	1495	3	N	-0-			-0-
*01	1674	N	1160	-0-	-514	-0-	81	1	1079	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118

08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386

08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-			-0-
09	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-			-0-
10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-			-0-
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-			-0-
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-			-0-
01	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-			-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-			-0-
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-			-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-			-0-
12	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-			-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-

WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6152 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

KERR WELL #: 4 RRCID -> 159259 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4860 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 5874 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5352 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 5158 - 5420

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500

08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	630	N	518	-0-	-112	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 504 - 5574

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6104 - 6532

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5358 - 6368

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 5530 - 6417

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6724 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364

08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
10	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-			-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3			N	-0-			-0-
12	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	3			N	-0-			-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6822 - 7048

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 17-D RRCID -> 180866 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6695 - 6704

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 5634

08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	152	1	2459	3	N	-0-			-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	152	1	2459	3	N	-0-			-0-
10	2604	N	2371	-0-	-233	-0-	155	1	2216	3	N	-0-			-0-
11	2520	N	2268	-0-	-252	-0-	137	1	2131	3	N	-0-			-0-
12	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	196	1	2432	3	N	-0-			-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	178	1	2207	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6182 - 6210

08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	N	-0-			-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	N	-0-			-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	22	1	310	3	N	-0-			-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	18	1	274	3	N	-0-			-0-
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	22	1	276	3	N	-0-			-0-
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	22	1	274	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855

08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	204	1	3305	3	N	-0-			-0-
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	204	1	3305	3	N	-0-			-0-
10	3503	X	3177	-0-	-326	-0-	207	1	2970	3	N	-0-			-0-
11	3390	X	2985	-0-	-405	-0-	180	1	2805	3	N	-0-			-0-
12	3503	X	3040	-0-	-463	-0-	226	1	2814	3	N	-0-			-0-
01	3503	X	2803	-0-	-700	-0-	209	1	2594	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6366 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	65	1	1054	3	N	-0-					-0-
09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	65	1	1054	3	N	-0-					-0-
10	1302	X	1009	-0-	-293	-0-	66	1	943	3	N	-0-					-0-
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	133	1	2067	3	N	-0-					-0-
12	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	115	1	1433	3	N	-0-					-0-
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	194	1	2406	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2988	-0-	-112	573	2988	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2988	-0-	-12	561	2988	3			N	-0-					-0-
10	3114	X	2553	-0-	-561	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
12	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
01	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5790 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3860 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	18	1	252	3	N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4606 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4392	-0-	-1157	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4119	-0-	-1251	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4114	-0-	-1435	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	3987	-0-	-1035	-0-	3987	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4598 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 10 C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5136 - 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
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5122 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	51	1	680	3	N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	48	1	680	3	N	-0-					-0-
10	744	N	665	-0-	-79	-0-	49	1	616	3	N	-0-					-0-
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	45	1	618	3	N	-0-					-0-
12	744	N	658	-0-	-86	-0-	45	1	613	3	N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	46	1	605	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	3	N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	N	-0-					-0-
10	434	N	357	-0-	-77	-0-	26	1	331	3	N	-0-					-0-
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	22	1	306	3	N	-0-					-0-
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	24	1	327	3	N	-0-					-0-
*01	372	N	347	-0-	-25	-0-	24	1	323	3	N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 4 RRCID -> 185564 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5063 - 6032

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5343 - 5564

08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				-0-
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-				-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-				-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-				-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-				-0-

KERR WELL #: 8 RRCID -> 194069 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4400 - 4405

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PURL, OLLIE WELL #: 8 RRCID -> 195133 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6498 - 6554

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 6 RRCID -> 195134 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4612 - 5704

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5978 - 6081

08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-				-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-				-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-				-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-				-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-				-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5283 - 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
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	450	N	96	-0-	-354	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	465	N	106	-0-	-359	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 5 RRCID -> 199713 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5150 - 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
08	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2190	-0-	-941	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	1889	-0-	-1141	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	1907	-0-	-1224	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1884	-0-	-627	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 66 RRCID -> 204439 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6322 - 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
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	1415	-0-	-476	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	1525	-0-	-87	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
12	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
01	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FEE 687 WELL #: 6 RRCID -> 207799 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6540 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	622	-0-	-897	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	296	-0-	-1204	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	214	-0-	-1398	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	620	N	225	-0-	-395	-0-	225	3			N	-0-					-0-

WALTON, W.W. WELL #: 7 RRCID -> 212250 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 5550 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 5 RRCID -> 223009 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6520 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	225	1	2972	3	N	-0-					-0-
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	209	1	2972	3	N	-0-					-0-
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	218	1	2742	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2216	-0-	-874	-0-	150	1	2066	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	2550	-0-	-736	-0-	173	1	2377	3	N	-0-					-0-
01	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	203	1	2698	3	N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 6 RRCID -> 223010 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1614	-0-	-401	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 22 RRCID -> 228401 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	134	1	1769	3	N	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	124	1	1769	3	N	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	123	1	1554	3	N	-0-					-0-
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	103	1	1416	3	N	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	100	1	1381	3	N	-0-					-0-
*01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	104	1	1379	3	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 24 RRCID -> 231163 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3355	-0-	255	408	3355	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3355	-0-	355	763	3355	3			N	-0-					-0-
10	3527	X	2764	-0-	-763	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
01	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5598 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4240	-0-	-410	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	4083	-0-	-27	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4283	-0-	-88	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4176	-0-	-195	-0-	4176	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 234496 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6656 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					4
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					4
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					4
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					4
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					4
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					4

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

KINSEY, E. A. WELL #: A 7 RRCID -> 234501 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	X	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	600	X	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3498	-0-	398	398	3498	3			N	-0-					-0-
01	1451	N	1053	-0-	-398	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	878	X	878	-0-	-0-	-0-	62	1	816	3	N	-0-					-0-
09	873	X	873	-0-	-0-	-0-	57	1	816	3	N	-0-					-0-
10	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	74	1	938	3	N	-0-					-0-
11	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	88	1	1214	3	N	-0-					-0-
12	987	X	987	-0-	-0-	-0-	67	1	920	3	N	-0-					-0-
*01	994	X	994	-0-	-0-	-0-	70	1	924	3	N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 22 RRCID -> 234503 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4606 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	239	1	3164	3	N	-0-					-0-
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	222	1	3164	3	N	-0-					-0-
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	272	1	3424	3	N	-0-					-0-
11	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	223	1	3081	3	N	-0-					-0-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	235	1	3236	3	N	-0-					-0-
*01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	234	1	3108	3	N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 6 RRCID -> 234645 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6266 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
11	960	N	862	-0-	-98	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	3			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 24 RRCID -> 235475 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5846 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	274	1	3622	3	N	-0-					-0-
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	254	1	3622	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	3748	-0-	-654	-0-	276	1	3472	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	3435	-0-	-825	-0-	232	1	3203	3	N	-0-					-0-
12	4402	X	3528	-0-	-874	-0-	239	1	3289	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3527	-0-	-472	-0-	247	1	3280	3	N	-0-					-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 238474 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3046	-0-	-54	410	214	1	2832	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3031	-0-	31	441	199	1	2832	3	N	-0-			-0-
10	3143	X	2702	-0-	-441	-0-	199	1	2503	3	N	-0-			-0-
11	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	170	1	2346	3	N	-0-			-0-
12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	180	1	2472	3	N	-0-			-0-
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	182	1	2418	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 29 RRCID -> 239711 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2525	-0-	-575	93	178	1	2347	3	N	-0-			-0-
09	2605	N	2512	-0-	-93	-0-	165	1	2347	3	N	-0-			-0-
10	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	158	1	1988	3	N	-0-			-0-
11	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	163	1	2252	3	N	-0-			-0-
12	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	177	1	2430	3	N	-0-			-0-
*01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	176	1	2334	3	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	122	1	1619	3	N	-0-			-0-
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	114	1	1619	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	112	1	1406	3	N	-0-			-0-
11	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	94	1	1299	3	N	-0-			-0-
12	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	96	1	1316	3	N	-0-			-0-
*01	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	97	1	1292	3	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-

WALTON, W. W. WELL #: 6 RRCID -> 247822 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	127	1	1685	3	N	-0-			-0-
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	118	1	1685	3	N	-0-			-0-
10	2201	N	1740	-0-	-461	-0-	128	1	1612	3	N	-0-			-0-
11	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	107	1	1473	3	N	-0-			-0-
12	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	108	1	1491	3	N	-0-			-0-
01	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	112	1	1484	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 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
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-			-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-			-0-
10	1643	N	1079	-0-	-564	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
11	1470	N	1092	-0-	-378	-0-	1092	3			N	-0-			-0-
12	1581	N	1118	-0-	-463	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
01	1085	N	710	-0-	-375	-0-	710	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6611 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
09	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
11	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5968 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1134	-0-	-540	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	998	-0-	-382	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	979	-0-	-509	-0-	979	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	975	-0-	-172	-0-	975	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	643	-0-	-411	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	960	N	611	-0-	-349	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	646	-0-	-377	-0-	646	3			N	-0-					-0-
01	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	325	1	4296	3	N	-0-					-0-
09	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	301	1	4296	3	N	-0-					-0-
10	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	329	1	4139	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	4156	-0-	-44	-0-	281	1	3875	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	4306	-0-	-34	-0-	292	1	4014	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	4257	-0-	-83	-0-	298	1	3959	3	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 4747 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	94	1	1244	3	N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	87	1	1244	3	N	-0-					-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	101	1	1274	3	N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	91	1	1258	3	N	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	92	1	1258	3	N	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	96	1	1278	3	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 27 RRCID -> 261016 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	115	1	1525	3	N	-0-					-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	107	1	1525	3	N	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	121	1	1527	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	105	1	1441	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	105	1	1438	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	110	1	1463	3	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 262324 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	3	N	-0-					-0-
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	22	1	279	3	N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	22	1	303	3	N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	23	1	311	3	N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 23 RRCID -> 262367 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	122	1	1607	3	N	-0-			-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	113	1	1607	3	N	-0-			-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	125	1	1575	3	N	-0-			-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	129	1	1775	3	N	-0-			-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	140	1	1921	3	N	-0-			-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	123	1	1639	3	N	-0-			-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KINSEY, E.A. WELL #: B 8 RRCID -> 278546 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 278569 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-			-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-			-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-			-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-			-0-
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-			-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. B WELL #: 5B RRCID -> 281882 COMPL. DATE 11/14/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6253 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL A WELL #: 11 RRCID -> 293730 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6125 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PYLE, H.C. WELL #: 10 RRCID -> 295634 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5093 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	1637	-0-	-2083	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		2843	-0-	2843	2843	2843	3			N	-0-					-0-
10	6375	X	3532	-0-	-2843	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3348	-0-	-252	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	3300	3			N	-0-					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ WELL #: 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BRITANCO, L.L.C. 093620
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280320 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6640 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 077535 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 8325 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (STONE 6800) 00832 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 117588 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
C.B. PRODUCTION 119905
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 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
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 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
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	899	N	624	-0-	-275	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					33
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					33
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					33

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	64	-0-	-91	-0-	42	2	22	9	Y	20	18	1			18
09	150	X	9	-0-	-141	-0-	1	2	8	9	Y	7					25
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					25
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					25

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	63	2	28	9	Y	25	23	1			93
09	150	N	5	-0-	-145	-0-	1	2	4	9	Y	4					97
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
*12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					97
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					97

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	64	-0-	-29	-0-	42	2	22	9	Y	20	18	1			77
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	1	2	3	9	Y	3					80
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					80
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					80

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		21	-0-	21	179	21	2			N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	179					N	-0-					53
10	179	X	-0-	-0-	-179	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	71	-0-	-84	-0-	42	2	29	9	Y	26	23	1			143
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	18	2	31	9	Y	28					171
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					171
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					171
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					171
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					171

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

08	372	X	96	-0-	-276	-0-	63	2	33	9	Y	30	27	1			20
09	360	X	5	-0-	-355	-0-	1	2	4	9	Y	4					24
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					24
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					24
*01	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					24

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

08	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					354
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					354
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					354
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					354
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					354

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

08	310	N	91	-0-	-219	-0-	84	2	7	9	Y	6					95
09	300	N	47	-0-	-253	-0-	32	2	15	9	Y	14					109
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					109
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					109
*01	93	X	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					109

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS PETROLEUM LLC 828153
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9806 - 9895

08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3285	2	206	9	N	187	177	1					80
09	3000	N	6358	-0-	3358	3358	6004	2	354	9	N	322	177	1					225
10	3100	N	9426	-0-	6326	9684	9057	2	369	9	N	335	360	1					200
11	15584	X	5900	-0-	-9684	-0-	5634	2	266	9	N	242	181	1					261
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3620	2	118	9	N	107	330	1	2	8			36
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3794	2	216	9	N	196							232

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
STS PETROLEUM LLC //CONT.// 828153
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					25

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

08	3100	N	1526	-0-	-1574	1066	837	1	500	2	Y	172	145	1			64
							189	9									
09	2761	N	1695	-0-	-1066	-0-	818	1	700	2	Y	161	156	1			69
							177	9									
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	855	1	981	2	Y	212	158	1			123
							233	9									
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	827	1	424	2	Y	193	154	1			162
							212	9									
12	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	841	1	336	2	Y	156	295	1			23
							172	9									
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	841	1	475	2	Y	100					123
							110	9									

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

08	5518	X	5168	-0-	-350	-0-	806	1	4314	2	N	44					214
							48	9									
09	5370	X	4692	-0-	-678	-0-	806	1	3851	2	N	32	178	1			68
							35	9									
10	5549	X	4889	-0-	-660	-0-	806	1	4026	2	N	52					120
							57	9									
11	5370	X	5168	-0-	-202	-0-	806	1	4253	2	N	99	179	1			40
							109	9									
12	5363	X	2710	-0-	-2653	-0-	806	1	1858	2	N	42					82
							46	9									
01	5177	X	2850	-0-	-2327	-0-	806	1	2014	2	N	27					109
							30	9									

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
STS PETROLEUM LLC //CONT.// 828153
OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2023 - WELL PLUGGED 10/03/23

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2023 - WELL PLUGGED 09/27/23

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2023 - WELL PLUGGED 10/10/23

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2023 - WELL PLUGGED 10/24/23

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
STS PETROLEUM LLC //CONT.// 828153
CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	124	1	74	2	Y	25	21	1			9
							28	9									
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	113	1	96	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	106	1	121	2	Y	25	19	1			15
							28	9									
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	103	1	52	2	Y	26	21	1			20
							29	9									
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	120	1	48	2	Y	25	42	1			3
							28	9									
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	120	1	68	2	Y	14					17
							15	9									

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2023 - WELL PLUGGED 10/18/23

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

08	682	N	522	-0-	-160	-0-	477	2	45	9	N	41					136
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	484	2	6	9	N	5					141
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	430	2	8	9	N	7	5	8			143
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	613	2	4	9	N	4	111	1			36
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	458	2	8	9	N	7					43
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	333	2	10	9	N	9					52

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 6 RRCID -> 291488 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9079 - 9136

08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					31
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					31
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					31
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2023

PROCHASKA, ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 291847 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 9690

08	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	775	1	14957	2	Y	286	294	1	8	8	74
							315	9									
09	16320	X	13283	-0-	-3037	-0-	700	1	11967	2	Y	560	575	1			59
							616	9									
10	16864	X	13022	-0-	-3842	-0-	775	1	11774	2	Y	430	328	1	15	8	146
							473	9									
11	14970	X	12408	-0-	-2562	-0-	750	1	11384	2	Y	249	170	1			225
							274	9									
12	15469	X	10854	-0-	-4615	-0-	700	1	9890	2	Y	240	350	1	11	8	104
							264	9									
01	15469	X	11989	-0-	-3480	-0-	675	1	10681	2	Y	575	488	1	14	8	177
							633	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292023 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9262 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60419	X	31320	-0-	-29099	-0-	775	1	30198	2	N	315	193	1			244
							347	9									
09	41820	X	22579	-0-	-19241	-0-	700	1	21634	2	N	223	360	1			107
							245	9									
10	43214	X	21597	-0-	-21617	-0-	750	1	20584	2	N	239	194	1			152
							263	9									
11	41820	X	19400	-0-	-22420	-0-	750	1	18385	2	N	241	191	1			202
							265	9									
12	34844	X	15359	-0-	-19485	-0-	700	1	14424	2	N	214	192	1			224
							235	9									
01	31310	X	14323	-0-	-16987	-0-	675	1	13411	2	N	215	194	1			245
							237	9									

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 292117 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9308 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6539	-0-	-1800	-0-	775	1	5408	2	N	324	384	1			104
							356	9									
09	7410	X	5670	-0-	-1740	-0-	700	1	4744	2	N	205	195	1			114
							226	9									
10	7564	X	5898	-0-	-1666	-0-	775	1	4780	2	N	312	192	1			234
							343	9									
11	6900	X	5451	-0-	-1449	-0-	750	1	4374	2	N	297	387	1			144
							327	9									
12	6789	X	4699	-0-	-2090	-0-	700	1	3757	2	N	220	192	1			172
							242	9									
01	6541	X	5203	-0-	-1338	-0-	675	1	4282	2	N	224	202	1			194
							246	9									

PROCHASKA, ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 293114 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10118 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	775	1	6094	2	Y	223	257	1	6	8	65
							245	9									
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	700	1	4961	2	Y	85	136	1			14
							94	9									
10	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	775	1	5362	2	Y	66	53	1	3	8	24
							73	9									
11	6450	X	5049	-0-	-1401	-0-	750	1	4262	2	Y	34	25	1			33
							37	9									
12	6665	X	5008	-0-	-1657	-0-	700	1	4286	2	Y	20	40	1	1	8	12
							22	9									
01	6665	X	4599	-0-	-2066	-0-	675	1	3838	2	Y	78	64	1	2	8	24
							86	9									

BLUNTZER, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293535 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10170 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86986	X	46255	-0-	-40731	-0-	675	1	43453	2	N	1934	1745	1	7	8	235
							2127	9									
09	68460	X	33681	-0-	-34779	-0-	675	1	31111	2	N	1723	1697	1			261
							1895	9									
10	61566	X	39029	-0-	-22537	-0-	775	1	36094	2	N	1964	1891	1	32	8	302
							2160	9									
11	54420	X	33321	-0-	-21099	-0-	750	1	30786	2	N	1623	1548	1			377
							1785	9									
12	48174	X	27455	-0-	-20719	-0-	700	1	25329	2	N	1296	1545	1	17	8	111
							1426	9									
01	46252	X	15284	-0-	-30968	-0-	675	1	13762	2	N	770	532	1	32	8	317
							847	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
SCARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 294763 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9438 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24335	X	6669	-0-	-17666	-0-	700	1	4654	2	N	1195	953	1			342
							1315	9									
09	12540	X	5511	-0-	-7029	-0-	750	1	3710	2	N	955	956	1			341
							1051	9									
10	9920	X	4855	-0-	-5065	-0-	625	1	3216	2	N	922	953	1	46	8	264
							1014	9									
11	8190	X	4760	-0-	-3430	-0-	575	1	3319	2	N	787	582	1			469
							866	9									
12	7688	X	4281	-0-	-3407	-0-	675	1	2896	2	N	645	771	1	19	8	324
							710	9									
01	6665	X	3954	-0-	-2711	-0-	750	1	2434	2	N	700	776	1	14	8	234
							770	9									

RODDY RIPPLE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 295875 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8970 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	100	1	985	2	N	124					124
							136	9									
09	DELQ PR		3479	-0-	3479	3479	750	1	2367	2	N	329	189	1			264
							362	9									
10	10695	X	967	-0-	-9728	-0-	550	1	367	2	N	45	187	1			122
							50	9									
11	10350	X	2923	-0-	-7427	-0-	475	1	2076	2	N	338	383	1			77
							372	9									
12	10695	X	3299	-0-	-7396	-0-	625	1	2305	2	N	335	155	1			257
							369	9									
01	3596	X	2895	-0-	-701	-0-	725	1	1932	2	N	216	196	1			277
							238	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	178	1	2881	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3059	-0-	59	59	178	1	2881	3	N	-0-					-0-
10	2869	N	2810	-0-	-59	-0-	184	1	2626	3	N	-0-					-0-
11	2760	N	2542	-0-	-218	-0-	154	1	2388	3	N	-0-					-0-
12	2852	X	2435	-0-	-417	-0-	181	1	2254	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2275	-0-	-577	-0-	170	1	2105	3	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					169
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	203	357	1			15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					80
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

AGUA DULCE (7000) 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENNING WELL #: 3 RRCID -> 089703 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	846					Y	-0-					66
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	846					Y	-0-					66
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	846					Y	-0-					66
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	846					Y	-0-					66
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	846					Y	191	197	1			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	846					Y	NO RPT					60

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 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
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2600	X	-0-	-0-	-2600	-0-					Y	-0-					84
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					84
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					84
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					84
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	352					Y	15					72
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	352					Y	-0-					72
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	352					Y	-0-					72
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	352					Y	-0-					72
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	352					Y	-0-					72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	352					Y	NO RPT					72

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PALOMA OPERATING, LLC 100344
YARBOROUGH WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2112	-0-	-988	180	212	1	1881	2	N	17					154
							19	9									
09	2430	N	2040	-0-	-390	-0-	202	1	1812	2	N	24					178
							26	9									
10	2790		2155	-0-	-635	-0-	222	1	1900	2	N	30					208
							33	9									
11	2700		1883	-0-	-817	-0-	247	1	1636	2	N	-0-					208
12	2790		2033	-0-	-757	-0-	146	1	1798	2	N	81	197	1			92
							89	9									
01	2108	#	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					92

AGUA DULCE, NORTH (6750) 00834 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PALOMA OPERATING, LLC 100344
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 280147 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6717 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	127	1	1127	2	Y	291	148	1	137	8	121
							320	9									
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	124	1	1117	2	Y	389	210	1	268	8	32
							428	9									
10	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	112	1	959	2	Y	353	59	1	253	8	73
							388	9									
11	1500	N	1141	-0-	-359	-0-	136	1	881	2	Y	113	128	1			58
							124	9									
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	73	1	899	2	Y	235	121	1	116	8	56
							259	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
IBARRA, ANTONIO, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	2506	-0-	-1679	-0-	198	1	2308	2	Y	-0-					44
09	4230	X	1763	-0-	-2467	-0-	351	1	1411	2	Y	1					45
							1	9									
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					45
11	4050	X	290	-0-	-3760	-0-	260	1	30	2	Y	-0-					45
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					45
01	2511	X	1102	-0-	-1409	-0-	23	1	1015	2	Y	58					103
							64	9									

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					81
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	81	1			2
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, J.O. WELL #: RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. 'B' WELL #: 12 RRCID -> 289850 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6747 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					68
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
THE MEDUSA COMPANY 851528
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 484 RRCID -> 288380 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5042 - 5065

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 461 RRCID -> 288941 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2742 - 2754

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2023

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KING RANCH ALAZAN WELL #: 2205 RRCID -> 294546 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13116 - 13150

08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	B	21319							N	-0-						-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	B	21319							N	-0-						-0-
10	SHUT-IN	57044	-0-	57044	B	78363	229	1	56257	2			Y	507	394	1				113
							558	9												
11	SHUT-IN	94238	-0-	94238	B	172601	1981	1	91010	2			Y	1082	1145	1				50
							57	4	1190	9										
12	SHUT IN	61760	-0-	61760	B	234361	2279	1	59092	3			Y	353	387	1				16
							1	4	388	9										
01	SHUT IN	44238	-0-	44238	B	278599	1208	1	42361	3			Y	527	532	1				11
							89	4	580	9										

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KING RANCH VISNAGA WELL #: 2203 RRCID -> 295266 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11112 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	427056	X	-0-	-0-	-427056 B	-0-					N	-0-			-0-
09	413280	X	-0-	-0-	-413280 B	-0-					N	-0-			-0-
10	427056	X	-0-	-0-	-427056 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	95385	X	95385	-0-	-0- B	-0-	1899	1	79938	2	Y	11577	10755	1	822
							813	4	12735	9					
12	103891	X	103891	-0-	-0- B	-0-	3277	1	87753	3	Y	11646	12189	1	279
							50	4	12811	9					
01	93496	X	93496	-0-	-0- B	-0-	2024	1	79954	3	Y	10285	10169	1	395
							204	4	11314	9					

KING RANCH VISNAGA WELL #: 2303 RRCID -> 295280 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11606 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139965	X	-0-	-0-	-139965 B	-0-					N	-0-			-0-
09	135450	X	-0-	-0-	-135450 B	-0-					N	-0-			-0-
10	139965	X	-0-	-0-	-139965 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	135450	X	-0-	-0-	-135450 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	139965	X	7659	-0-	-132306 B	-0-	304	1	6279	3	Y	960	607	1	353
							20	4	1056	9					
01	139965	X	86497	-0-	-53468 B	-0-	1858	1	71427	3	Y	11805	11638	1	520
							226	4	12986	9					

KING RANCH VISNAGA WELL #: 2315 RRCID -> 296331 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11118 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	69850	X	69850	-0-	-0- B	-0-	376	1	51121	2	Y	5417	3946	1	1471
							12394	4	5959	9					
11	180450	X	68811	-0-	-111639 B	-0-	1019	1	61154	2	Y	5832	7303	1	-0-
							223	4	6415	9					
12	186465	X	33995	-0-	-152470 B	-0-	1135	1	28476	3	Y	3950	3361	1	589
							39	4	4345	9					
01	186465	X	69464	-0-	-117001 B	-0-	1585	1	59609	3	Y	7403	7740	1	252
							127	4	8143	9					

KING RANCH ALAZAN WELL #: 2316 RRCID -> 296468 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11413 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		23395	-0-	23395 B	23395	23099	4	296	9	N	269			269
11	84616	X	14988	-0-	-69628 B	-0-	14877	4	111	9	N	101			370
12	327887	X	-0-	-0-	-327887 B	-0-					N	-0-			370
01	327887	X	-0-	-0-	-327887 B	-0-					N	-0-	370	1	-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 18 RRCID -> 278573 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	120	1	317	2	Y	-0-					46
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					46
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					46
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SIOUX-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 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
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
STARR OPERATING, LLC 815855
ARRIETA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 282012 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2020

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA, EAST (7300) //CONT.// 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	114					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	114					Y	NO RPT					-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					72
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED) 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	X	106	-0-	-173	-0-	5	1	101	2	N	-0-					34
09	348	X	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	N	-0-					34
10	805	X	805	-0-	-0-	-0-	39	1	766	2	N	-0-					34
11	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	52	1	1011	2	N	-0-					34
12	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	72	1	1385	2	N	17					51
							19	9									
01	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	79	1	1656	2	N	12					63
							13	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	130	1			14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	6	1			11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	6	1			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1			13

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	151	-0-	-66	-0-	6	1	142	2	N	3	4	1			22
							3	9									
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	75	2	N	2					24
							2	9									
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	3	4	1			23
							3	9									
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	3	2	1			24
							3	9									
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	3	4	1			23
							3	9									
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	166	2	N	3	2	1			24
							3	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	766	2	N	5	2	1			40
							6	9									
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	35	1	694	2	N	3					43
							3	9									
10	806	N	751	-0-	-55	-0-	36	1	708	2	N	6	2	1			47
							7	9									
11	780	N	691	-0-	-89	-0-	34	1	653	2	N	4	1	1			50
							4	9									
12	744	N	612	-0-	-132	-0-	30	1	576	2	N	5	2	1			53
							6	9									
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	32	1	664	2	N	9	1	1			61
							10	9									

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	47	60	1			39
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	14					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	60	1			29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	30	1			46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	62	1			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	30	1			44

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

08	651	N	630	-0-	-21	-0-	27	1	603	2	N	-0-					62
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	30	1	590	2	N	-0-					62
10	682	N	600	-0-	-82	-0-	29	1	571	2	N	-0-					62
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	27	1	524	2	N	-0-					62
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	30	1	577	2	N	-0-					62
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	2	N	-0-					62

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	59	-0-	-65	-0-	3 1 19		55	2	N	1	2	1			54
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5 1 19		102	2	N	1					55
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2 1 29		30	2	N	2	2	1			55
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3 1 19		57	2	N	1	1	1			55
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	1 1 19		12	2	N	1	2	1			54
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	5 2		2	9	N	2	1	1			55

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	766	-0-	-71	-0-	32	1	709	2	N	23	30	1			192
							25	9									
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	37	1	722	2	N	16	41	1			167
							18	9									
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	36	1	703	2	N	18	30	1			155
							20	9									
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	725	2	N	24	15	1			164
							26	9									
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	38	1	735	2	N	23	31	1			156
							25	9									
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	N	23	15	1			164
							25	9									

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4688	-0-	-179	-0-	202	1	4444	2	N	38	29	1			68
							42	9									
09	4590	X	4558	-0-	-32	-0-	221	1	4312	2	N	23					91
							25	9									
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	229	1	4527	2	N	34	29	1			96
							37	9									
11	4530	X	4396	-0-	-134	-0-	214	1	4147	2	N	32	15	1			113
							35	9									
12	4712	X	4416	-0-	-296	-0-	216	1	4164	2	N	33	30	1			116
							36	9									
01	4805	X	4546	-0-	-259	-0-	206	1	4300	2	N	36	15	1			137
							40	9									

GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	621	2	N	12	5	1			111
							13	9									
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	N	10					121
							11	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	642	2	N	5	5	1			121
							6	9									
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	N	6	2	1			125
							7	9									
12	682	N	485	-0-	-197	-0-	24	1	454	2	N	6	5	1			126
							7	9									
01	682	N	437	-0-	-245	-0-	20	1	413	2	N	4	2	1			128
							4	9									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	52	1	1142	2	N	-0-					125
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	49	1	966	2	N	-0-					125
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	58	1	1138	2	N	-0-					125
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	61	1	1191	2	N	15					140
							17	9									
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	57	1	1105	2	N	18					158
							20	9									
01	1209	N	974	-0-	-235	-0-	45	1	929	2	N	-0-					158

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1032	-0-		-84	-0-	45	1	980	2	N	6	7	1			63
								7	9									
09	1170	N	1101	-0-		-69	-0-	53	1	1042	2	N	5					68
								6	9									
10	1147	N	1021	-0-		-126	-0-	49	1	963	2	N	8	7	1			69
								9	9									
11	990	N	957	-0-		-33	-0-	47	1	904	2	N	5	3	1			71
								6	9									
12	1147	N	1020	-0-		-127	-0-	50	1	964	2	N	5	7	1			69
								6	9									
01	1023	N	974	-0-		-49	-0-	44	1	926	2	N	4	3	1			70
								4	9									

GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	51	1	1112	2	N	7	9	1			113
								8	9									
09	1260	N	1205	-0-		-55	-0-	58	1	1135	2	N	11					124
								12	9									
10	1302	N	1262	-0-		-40	-0-	60	1	1179	2	N	21	9	1			136
								23	9									
11	1214	N	1214	-0-		-0-	-0-	59	1	1141	2	N	13	4	1			145
								14	9									
12	1240	N	1237	-0-		-3	-0-	60	1	1157	2	N	18	9	1			154
								20	9									
01	1271	N	1264	-0-		-7	-0-	57	1	1182	2	N	23	4	1			173
								25	9									

FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2682	N	2682	-0-		-0-	-0-	115	1	2524	2	N	39	11	1			180
								43	9									
09	2136	N	2136	-0-		-0-	-0-	103	1	2009	2	N	22					202
								24	9									
10	1740	N	1740	-0-		-0-	-0-	82	1	1624	2	N	31	11	1			222
								34	9									
11	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-	52	1	999	2	N	8	5	1			225
								9	9									
12	727	N	727	-0-		-0-	-0-	35	1	669	2	N	21	92	1			154
								23	9									
01	527	N	402	-0-		-125	-0-	18	1	375	2	N	8	5	1			157
								9	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8419	X	8419	-0-		-0-	-0-	364	1	8007	2	N	44					232
								48	9									
09	6177	X	6177	-0-		-0-	-0-	299	1	5850	2	N	25	166	1			91
								28	9									
10	8420	X	8420	-0-		-0-	-0-	404	1	7979	2	N	34					125
								37	9									
11	4288	X	4288	-0-		-0-	-0-	209	1	4051	2	N	25					150
								28	9									
12	6507	X	6507	-0-		-0-	-0-	320	1	6165	2	N	20					170
								22	9									
01	9388	X	9388	-0-		-0-	-0-	427	1	8899	2	N	56					226
								62	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	69	1	1514	2	N	13	6	1			201
							14	9									
09	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	77	1	1513	2	N	19					220
							21	9									
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	80	1	1585	2	N	9	6	1			223
							10	9									
11	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	74	1	1434	2	N	9	3	1			229
							10	9									
12	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	79	1	1520	2	N	15	6	1			238
							17	9									
01	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	75	1	1568	2	N	9	3	1			244
							10	9									

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	394	1	8667	2	N	67	44	1			246
							74	9									
09	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	441	1	8628	2	N	62	182	1			126
							68	9									
10	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	449	1	8871	2	N	60	44	1			142
							66	9									
11	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	425	1	8226	2	N	76	22	1			196
							84	9									
12	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	458	1	8840	2	N	80	45	1			231
							88	9									
01	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	421	1	8780	2	N	71	205	1			97
							78	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6490	-0-	-20	-0-	281	1	6187	2	N	20					163
							22	9									
09	6300	X	5097	-0-	-1203	-0-	247	1	4833	2	N	15					178
							17	9									
10	6510	X	3855	-0-	-2655	-0-	183	1	3618	2	N	49	179	1			48
							54	9									
11	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	526	1	10188	2	N	47					95
							52	9									
12	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	482	1	9296	2	N	46					141
							51	9									
01	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	398	1	8297	2	N	31					172
							34	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	14	1	301	2	N	49	63	1			82
							54	9									
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	17	1	331	2	N	33					115
							36	9									
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	N	39	64	1			90
							43	9									
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	N	50	32	1			108
							55	9									
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	17	1	333	2	N	46	65	1			89
							51	9									
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	16	1	334	2	N	49	32	1			106
							54	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16 1		350 2		N	-0-	1 1				82
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20 1		383 2		N	1					83
							1 9										
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22 1		434 2		N	-0-	1 1				82
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22 1		419 2		N	1					83
							1 9										
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21 1		405 2		N	-0-	1 1				82
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20 1		422 2		N	1					83
							1 9										

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14 1		308 2		N	-0-					49
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13 1		253 2		N	-0-					49
10	527	N	326	-0-	-201	-0-	16 1		309 2		N	1					50
							1 9										
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16 1		314 2		N	-0-					50
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19 1		371 2		N	-0-					50
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19 1		399 2		N	-0-					50

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	122	1	2685	2	N	26	174	1			25
							29	9									
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	126	1	2468	2	N	29					54
							32	9									
10	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	111	1	2187	2	N	20	13	1			61
							22	9									
11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	129	1	2496	2	N	42	6	1			97
							46	9									
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	130	1	2502	2	N	38	13	1			122
							42	9									
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	116	1	2411	2	N	46	6	1			162
							51	9									

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	502	2	N	-0-	39	1			79
09	840	N	605	-0-	-235	-0-	29	1	576	2	N	-0-					79
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	70	1	1378	2	N	2					81
							2	9									
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	44	1	856	2	N	8					89
							9	9									
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	30	1	580	2	N	-0-					89
01	1302	N	880	-0-	-422	-0-	40	1	829	2	N	10					99
							11	9									

FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					35
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	1					36
							1	9									
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-	1	1			35
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	1					36
							1	9									
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-	1	1			35
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	1					36
							1	9									

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	61	1	1339	2	N	93					156
							102	9									
09	1380	X	1181	-0-	-199	-0-	55	1	1082	2	N	40					196
							44	9									
10	1426	X	1064	-0-	-362	-0-	50	1	991	2	N	21	182	1			35
							23	9									
11	1380	X	845	-0-	-535	-0-	41	1	792	2	N	11					46
							12	9									
12	1426	X	1	-0-	-1425	-0-	1	2			N	-0-					46
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					46

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 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
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	763	2	N	-0-					76
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	756	2	N	-0-					76
10	744	N	688	-0-	-56	-0-	32	1	639	2	N	15					91
							17	9									
11	780	N	705	-0-	-75	-0-	34	1	664	2	N	6					97
							7	9									
12	837	N	766	-0-	-71	-0-	37	1	721	2	N	7					104
							8	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	N	-0-					104

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

08	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	2	3	9	N	3	4	1			94
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	2					96
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	3	4	1			95
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	3	2	1			96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1			94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			95

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

08	930	N	855	-0-	-75	-0-	37	1	811	2	N	6	4	1			78
							7	9									
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	40	1	776	2	N	6					84
							7	9									
10	930	N	874	-0-	-56	-0-	42	1	823	2	N	8	5	1			87
							9	9									
11	840	N	744	-0-	-96	-0-	36	1	700	2	N	7	2	1			92
							8	9									
12	837	N	556	-0-	-281	-0-	27	1	526	2	N	3	5	1			90
							3	9									
01	868	N	803	-0-	-65	-0-	36	1	756	2	N	10	2	1			98
							11	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	146	1	3210	2	N	94	27	1			129
							103	9									
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	150	1	2935	2	Y	53					182
							58	9									
10	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	107	1	2118	2	Y	27	100	1			109
							30	9									
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	133	1	2573	2	Y	41	14	1			136
							45	9									
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	139	1	2685	2	Y	40	28	1			148
							44	9									
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	140	1	2913	2	Y	51	83	1			116
							56	9									

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 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
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	74	1	1636	2	N	44	153	1			41
							48	9									
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	62	1	1211	2	Y	7					48
							8	9									
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	96	1	1903	2	Y	6	10	1			44
							7	9									
11	1020	N	826	-0-	-194	-0-	40	1	776	2	Y	9	5	1			48
							10	9									
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	97	1	1874	2	Y	23	46	1			25
							25	9									
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	74	1	1553	2	Y	21	5	1			41
							23	9									

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 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
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	293	2	N	3	4	1			68
							3	9									
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	2					70
							2	9									
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	461	2	N	2	4	1			68
							2	9									
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	630	2	N	4	2	1			70
							4	9									
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	N	6	4	1			72
							7	9									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	8	2	1			78
							9	9									

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	N	1	1	1			157
							1	9									
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	2	N	-0-					157
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	1	1	1			157
							1	9									
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	N	-0-					157
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	12	1	231	2	N	1	1	1			157
							1	9									
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	N	1	1	1			157
							1	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 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
08	14B2 EXT		3662	-0-	3662	3662	159	1	3503	2	N	-0-					-0-
09	4105	X	443	-0-	-3662	-0-	22	1	421	2	N	-0-					-0-
10	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	448	2	N	45	6	1			225
							50	9									
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	N	68	180	1			113
							75	9									
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	N	30	6	1			137
							33	9									
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	22	1	418	2	N	20	3	1			154
							22	9									
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	21	1	405	2	N	59	6	1			207
							65	9									
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	21	1	427	2	N	29	183	1			53
							32	9									

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

08	14B2 EXT		7706	-0-	7706	7706	329	1	7244	2	N	121					131
							133	9									
09	14464	X	6758	-0-	-7706	-0-	326	1	6365	2	Y	61	128	1			64
							67	9									
10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	277	1	5478	2	Y	82	109	1			37
							90	9									
11	7470	X	5174	-0-	-2296	-0-	249	1	4824	2	Y	92					129
							101	9									
12	7719	X	4823	-0-	-2896	-0-	233	1	4495	2	Y	86	150	1			65
							95	9									
01	7719	X	4603	-0-	-3116	-0-	207	1	4323	2	Y	66	109	1			22
							73	9									

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	32	1	705	2	N	3	4	1			115
							3	9									
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	524	2	N	2					117
							2	9									
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	30	1	588	2	N	3	4	1			116
							3	9									
11	720	N	550	-0-	-170	-0-	27	1	520	2	N	3	2	1			117
							3	9									
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	N	8	106	1			19
							9	9									
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	N	3	2	1			20
							3	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	11	2	1			35
							12	9									
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	9					44
							10	9									
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	N	15	2	1			57
							17	9									
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	20	1	1			76
							22	9									
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	98	2	N	11	2	1			85
							12	9									
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	6	1	123	2	N	15	1	1			99
							17	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	223	1	2190	3	Y	-0-					2
09	1980	N	1759	-0-	-221	-0-	171	1	1588	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	2170	N	1762	-0-	-408	-0-	195	1	1567	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2065	-0-	-275	-0-	186	1	1879	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	162	1	1658	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	168	1	1461	3	Y	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

08	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	140	1	1371	3	Y	7					11
							8	9									
09	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	148	1	1379	3	Y	6	14	1			3
							7	9									
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	184	1	1476	3	Y	6					9
							7	9									
11	1470	N	1174	-0-	-296	-0-	106	1	1065	3	Y	3					12
							3	9									
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	150	1	1534	3	Y	5	14	1			3
							6	9									
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	181	1	1572	3	Y	5					8
							6	9									

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	96	1	945	3	Y	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	127	1	1183	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	514	-0-	-695	-0-	57	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	444	-0-	-576	-0-	40	1	404	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	336	-0-	-1028	-0-	30	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	86	1	749	3	Y	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 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
08	930	N	673	-0-	-257	-0-	62	1 3 9	608	3	Y	3					9
09	810	N	671	-0-	-139	-0-	65	1 4 9	602	3	Y	4	11	1			2
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	78	1 3 9	627	3	Y	3					5
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	65	1 6 9	660	3	Y	5					10
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	60	1 2 9	613	3	Y	2	10	1			2
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	77	1 3 9	670	3	Y	3					5

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6621	X	6621	-0-	-0- B	-0-	705	1	5907	2	N	8					109
							9	9									
09	1080	X	197	-0-	-883 B	-0-	36	1	161	2	N	-0-					109
10	1116	X	762	-0-	-354 B	-0-	68	1	694	2	N	-0-					109
11	5892	X	5892	-0-	-0- B	-0-	618	1	5274	2	N	-0-					109
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					109
01	1116	X	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					109

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ALTALAY STX LLC 100111
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6764 - 6812

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 3292 RRCID -> 294586 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 5785 - 7480

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		5994	-0-	5994	5994	5922	4	72	9	N	65	65	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5994					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5994					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5994					N	-0-					-0-

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ALTALAY STX LLC //CONT.// 100111
MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 1274 RRCID -> 294743 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15081 PERF. 5600 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	X	199	-0-	-1537	-0-	22	1	177	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	191	-0-	-1489	-0-	25	1	166	3	N	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	27	1	183	3	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	N	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142830 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-

ALTALAY STX LLC 100111
COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	591	1	4887	3	N	-0-					8
09	5460	X	5211	-0-	-249	-0-	648	1	4563	3	N	-0-					8
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	746	1	5333	3	N	-0-					8
11	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	857	1	10240	3	N	-0-					8
12	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	553	1	8028	3	N	-0-					8
*01	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	560	1	6935	3	N	-0-					8

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ALTALAY STX LLC //CONT.// 100111
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	412	1	2955	3	N	-0-					-0-
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	409	1	2495	3	N	-0-					-0-
10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	338	1	2094	3	N	-0-					-0-
11	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	208	1	2158	3	N	-0-					-0-
12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	173	1	2506	3	N	-0-					-0-
*01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	188	1	2322	3	N	-0-					-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ALTALAY STX LLC 100111
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 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
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 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
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5700 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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2022

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129 N	129	-0-	-0-	-0-	52	1	77	3	Y	-0-					8
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	39	1	89	3	Y	-0-					8
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	73	1	110	3	Y	-0-					8
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	86	1	98	3	Y	-0-					8
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	69	1	110	3	Y	-0-					8
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	62	1	100	3	Y	-0-					8

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELITA NEW (FRIO) //CONT.// 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	279	-0-	-155	-0-	74	1	110	3	Y	86	176	1			140
							95	9									
09	390	N	184	-0-	-206	-0-	56	1	128	3	Y	-0-					140
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					140
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	3					143
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	229	1	365	3	Y	54	170	1			27
							59	9									
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	254	1	411	3	Y	7					34
							8	9									

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281930 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9745

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: F 3 RRCID -> 282170 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9271 - 9702

08	1426	X	35	-0-	-1391	-0-	8	1	27	2	N	-0-					53
09	1380	X	908	-0-	-472	-0-	170	1	738	2	N	-0-	53	7			-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 10 R RRCID -> 282249 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355

08	11842	X	11827	-0-	-15	-0-	2443	1	9376	2	N	7	1	8					53
							8	9											
09	11010	X	8842	-0-	-2168	-0-	1652	1	7189	2	N	1	36	7	1	8			17
							1	9											
10	11749	X	6140	-0-	-5609	-0-	1757	1	4377	2	N	5							22
							6	9											
11	11460	X	6575	-0-	-4885	-0-	1164	1	5401	2	N	9	1	8					30
							10	9											
12	21236	X	21236	-0-	-0-	-0-	2880	1	17753	2	N	548	316	1	54	8			208
							603	9											
01	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT							208

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
SULLIVAN, D.J. WELL #: C 11 RRCID -> 282474 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	336	-0-	-1214	-0-	73	1	263	2	N	-0-					28
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	149	1	650	2	N	-0-	28	7			-0-
10	3100	N	3367	-0-	267	267	800	1	2566	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3000	N	3756	-0-	756	1023	582	1	3173	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: H 1 RRCID -> 282491 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	33	7			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 6 B RRCID -> 282854 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	2	N	-0-					26
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	N	4					30
							4	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1 RRCID -> 291658 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 9450 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2423	-0-	-1700	-0-	498	1	1912	2	N	12	3	8			37
							13	9									
09	3990	X	1100	-0-	-2890	-0-	206	1	894	2	N	-0-	3	7			34
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					34
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					34
12	4340	X	498	-0-	-3842	-0-	68	1	420	2	N	9	1	8			42
							10	9									
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					42

SULLIVAN, D. J. WELL #: C 6 RRCID -> 293084 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 13370 PERF. 9493 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	3679	-0-	-1622	-0-	799	1	2874	2	N	5	3	8			80
							6	9									
09	4650	X	2866	-0-	-1784	-0-	536	1	2330	2	N	-0-	55	7			25
10	4340	X	3318	-0-	-1022	-0-	742	1	2378	2	N	180	179	1	1	8	25
							198	9									
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	590	1	3221	2	N	39					64
							43	9									
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	1015	1	3993	2	N	22					86
							24	9									
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					86

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
SULLIVAN, D.J. WELL #: C 5 RRCID -> 293344 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 13985 PERF. 9404 - 9453

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5859	X		5713	-0-	-146	-0-	1240	1	4461	2	N	11	45	1	1	8	40
								12	9									
09	5010	X		4887	-0-	-123	-0-	913	1	3974	2	N	-0-	2	7			38
10	5559	X		5559	-0-	-0-	-0-	1319	1	4229	2	N	10	1	8			47
								11	9									
11	6475	X		6475	-0-	-0-	-0-	1002	1	5469	2	N	4	1	8			50
								4	9									
12	5704	X		2700	-0-	-3004	-0-	546	1	2148	2	N	5					55
								6	9									
01	5704	X	NO	RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					55

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11424 - 11750

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N		2643	-0-	-457	7397	548	1	1972	2	N	112	95	1	1	8	78
								123	9									
09	3000	N		2764	-0-	-236	7161	482	1	2096	2	N	169	123	1			124
								186	9									
10	3100	N		4480	-0-	1380	8541	1060	1	3396	2	N	22	83	1	1	8	62
								24	9									
11	3000	N		5301	-0-	2301	10842	786	1	4294	2	N	201	1	8			262
								221	9									
12	3100	N		835	-0-	-2265	8577	168	1	659	2	N	7	183	1			86
								8	9									
01	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	8577					N	NO RPT					86

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11660 - 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
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12284 PERF. 11975 - 11996

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP WELL #: A 3ST RRCID -> 170047 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12007 PERF. 11714 - 12113

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X		4995	-0-	-988	-0-	1024	1	3684	2	N	261	178	1	1	8	110
								287	9									
09	5790	X		3798	-0-	-1992	-0-	637	1	2770	2	N	355	296	1			169
								391	9									
10	5983	X		2936	-0-	-3047	-0-	681	1	2181	2	N	67	83	1	1	8	152
								74	9									
11	5250	X		1684	-0-	-3566	-0-	216	1	1179	2	N	263	169	1	1	8	245
								289	9									
12	5425	X		2092	-0-	-3333	-0-	409	1	1608	2	N	68	169	1			144
								75	9									
01	4991	X	NO	RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					144

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 1ST RRCID -> 172911 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12368 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-					28
09	94	X	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	N	-0-	28	7			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	979	1	3759	2	N	77	65	1	1	8	53
							85	9									
09	4170	X	3041	-0-	-1129	-0-	561	1	2440	2	N	36	59	1			30
							40	9									
10	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					30
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					30
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					30
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					30

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 2ST RRCID -> 179054 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11836 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	715	1	2571	2	N	731	894	1	4	8	114
							804	9									
09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	681	1	2963	2	N	561	650	1			25
							617	9									
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	1460	1	4678	2	N	270	185	1	8	8	102
							297	9									
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	913	1	4983	2	N	320	6	8			416
							352	9									
12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	528	1	2074	2	N	81	177	1	1	8	319
							89	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					319

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	2	N	-0-					32
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	13	1	55	2	N	-0-	32	7			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 181147 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP WELL #: A 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772

08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	1123	1	4041	2	Y	33	2	8			70
							36	9									
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	713	1	3104	2	Y	14	49	1			35
							15	9									
10	5983	X	4485	-0-	-1498	-0-	1064	1	3410	2	Y	10	3	8			42
							11	9									
11	5340	X	3774	-0-	-1566	-0-	582	1	3172	2	Y	18	3	8			57
							20	9									
12	5208	X	727	-0-	-4481	-0-	139	1	549	2	Y	35	1	8			91
							39	9									
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					91

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

08	T. A.		61	-0-	61	435	13	1	48	2	Y	-0-					25
09	14B2	EXT	83	-0-	83	518	16	1	67	2	Y	-0-	7	7			18
10	518	N	-0-	-0-	-518	-0-					Y	-0-					18
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	2	N	-0-					28
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	X	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 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
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	101	2	89	9	N	81	98	1	1	8	15
09	360	N	177	-0-	-183	-0-	153	2	24	9	N	22					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	566 222	1 9	2036	2	N	202	145	1			92
09	2820	X	2412	-0-	-408	-0-	408 230	1 9	1774	2	N	209	258	1			43
10	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	1199 112	1 9	3843	2	N	102	26	8			119
11	3000	N	5070	-0-	2070	2070	676 701	1 9	3693	2	N	637	361	1	28	8	367
12	3100	N	16208	-0-	13108	15178	3072 1057	1 9	12079	2	N	961	1086	1	17	8	225
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	15178					N	NO RPT					225

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	13	7			22
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	68	1	295	2	N	-0-	41	7			17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13986 PERF.11694 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	2346 374	1 9	9003	2	N	340	256	1	2	8	105
09	10020	X	9412	-0-	-608	-0-	1699 318	1 9	7395	2	N	289	335	1	1	8	58
10	11408	X	3724	-0-	-7684	-0-	995 249	1 9	2480	2	N	226	182	1	2	8	100
11	11160	X	4627	-0-	-6533	-0-	760 343	1 9	3524	2	N	312	185	1	2	8	225
12	11532	X	11481	-0-	-51	-0-	1533 502	1 9	9446	2	N	456	534	1	3	8	144
01	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					144

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11234 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	290 241	1 9	1045	2	N	219	180	1	2	8	110
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	347 167	1 9	1510	2	N	152	222	1			40
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	463 96	1 9	1484	2	N	87	102	1	2	8	23
11	3000	N	3804	-0-	804	804	540 314	1 9	2950	2	N	285	2	8			306
12	3100	N	2773	-0-	-327	477	536 128	1 9	2109	2	N	116	353	1			69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	477					N	NO RPT					69

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	N	1321	-0-	-1252	-0-	278 43	1 9	1000	2	N	39	1	8			60
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					60
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					60
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11232 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11462 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	3842	-0-	-715	-0-	816	1	2934	2	Y	84	56	1	2	8	27
							92	9									
09	4410	X	3697	-0-	-713	-0-	677	1	2947	2	Y	66	53	1			40
							73	9									
10	4557	X	4422	-0-	-135	-0-	1036	1	3320	2	Y	60	69	1	1	8	30
							66	9									
11	3870	X	3289	-0-	-581	-0-	470	1	2568	2	Y	228	1	8			257
							251	9									
12	3999	X	2440	-0-	-1559	-0-	490	1	1929	2	Y	19	175	1			101
							21	9									
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					101

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	622	1	2389	2	N	1	1	8			48
							1	9									
09	2670	X	2379	-0-	-291	-0-	445	1	1934	2	N	-0-	39	7			9
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	1047	1	2608	2	N	-0-					9
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	726	1	3371	2	N	-0-					9
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					9
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					9

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11660 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	911	1	3495	2	Y	37	2	8			63
							41	9									
09	3630	X	3613	-0-	-17	-0-	665	1	2892	2	Y	51	96	1	1	8	17
							56	9									
10	4278	X	3453	-0-	-825	-0-	982	1	2446	2	Y	23	3	8			37
							25	9									
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	760	1	3523	2	Y	141	2	8			176
							155	9									
12	4433	X	995	-0-	-3438	-0-	130	1	798	2	Y	61	159	1	2	8	76
							67	9									
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					76

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

08	217	N	165	-0-	-52	-0-	34	1	131	2	Y	-0-					23
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	15	1	66	2	Y	-0-	23	7			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 10372

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	2	N	-0-					14
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	34	1	147	2	N	-0-	14	7			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185

08	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	1234	1	4736	2	Y	27	3	8			47
							30	9									
09	5190	X	4919	-0-	-271	-0-	918	1	3994	2	Y	6	1	8			52
							7	9									
10	5921	X	2703	-0-	-3218	-0-	767	1	1912	2	Y	22	2	8			72
							24	9									
11	5820	X	3952	-0-	-1868	-0-	700	1	3245	2	Y	6	2	8			76
							7	9									
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					76
01	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					76

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2023 - WELL PLUGGED 6/14/2023

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7400 FRIO) 02971 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281960 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 293617 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 7728 - 7731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5785 R	5785	-0-	-0-	-0-	1194 1 9 9	4582 2	N	8	3 8		28
09	4410 #	4331	-0-	-79	-0-	809 1 1 9	3521 2	N	1	10 7	1 8	18
10	4681 #	3949	-0-	-732	-0-	1113 1 63 9	2773 2	N	57	20 8		55
11	5610 #	4426	-0-	-1184	-0-	773 1 68 9	3585 2	N	62	16 8		101
12	5797 #	2054	-0-	-3743	-0-	280 1 47 9	1727 2	N	43	6 8		138
01	5797 #	NO RPT	-0-	-5797	-0-			N	NO RPT			138

ANN MAG (7700 FRIO) //CONT.// 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANN MAG (7800) 02971 638 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
SULLIVAN, D.J. WELL #: C 1 RRCID -> 293726 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 7885 - 7890

08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	58	7			10
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RUPP-CHAMBERLAIN A WELL #: 3 RRCID -> 295645 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7756 - 7792

08	88150	32991	-0-	-55159	-0-	741	1	30956	2	Y	1176	1152	1			109
						1294	9									
09	DELQ PR	39394	-0-	39394	39394	646	1	38032	2	Y	651	680	1	2	8	78
						716	9									
10	48112	53530	-0-	5418	44812	661	1	51538	2	Y	1210	1019	1			269
						1331	9									
11	46560	42128	-0-	-4432	40380	240	1	41589	2	Y	272	367	1	9	8	165
						299	9									
12	48112	48091	-0-	-21	40359	1757	1	45211	2	Y	1021	896	1			290
						1123	9									
01	32984 #	NO RPT	-0-	-32984	7375					Y	NO RPT					290

ANN MAG (7980 FRIO) 02971 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
RUPP-CHAMBERLAIN A WELL #: 3 RRCID -> 294827 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7944 - 7950

08	73811	-0-	-0-	-73811	-0-					N	-0-					-0-
09	71430	-0-	-0-	-71430	-0-					N	-0-					-0-
10	32705 #	-0-	-0-	-32705	-0-					N	-0-					-0-
11	11310 #	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (8500) 02971 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
RUPP-CHAMBERLAIN WELL #: 2 RRCID -> 294505 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8427 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38936	#	19630	-0-	-19306	-0-	4030 136	1 9	15464	2	Y	124	106	1	22	8	36
09	32580	#	13665	-0-	-18915	-0-	2543 56	1 9	11066	2	Y	51	61	1	3	8	23
10	30938	#	19566	-0-	-11372	-0-	5464 491	1 9	13611	2	Y	446	355	1	37	8	77
11	25230	#	11502	-0-	-13728	-0-	2001 216	1 9	9285	2	Y	196	185	1	41	8	47
12	23374	#	17633	-0-	-5741	-0-	2444 124	1 9	15065	2	Y	113	41	8			119
01	19623	#	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					119

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
SULLVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, WEST (8000 DELINE SD.) 02978 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 293717 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7995 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7285		2136	-0-	-5149 B	35011	432	1	1659	2	N	41	25	8			68
							45	9									
09	7050		-0-	-0-	-7050 B	27961					N	2					70
10	7285		-0-	-0-	-7285 B	20676					N	-0-					70
11	7500		-0-	-0-	-7500 B	13176					N	182					252
12	7750		9973	-0-	2223 B	15399	1347	1	8305	2	N	292	444	1	11	8	89
							321	9									
01	2139	#	NO RPT	-0-	-2139 B	13260					N	NO RPT					89

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. "A" WELL #: RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

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

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	2	12	9	Y	11					11
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	Y	4					15
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	2	32	9	Y	29	29	1			15
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					15
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	2	14	9	Y	13					28

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 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
08	3565	X	3511	-0-	-54	-0-	351	1	3038	2	Y	111	102	1			104
							122	9									
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	363	1	3018	2	Y	119	104	1			119
							131	9									
10	3658	X	3258	-0-	-400	-0-	285	1	2905	2	Y	62	89	1			92
							68	9									
11	3540	X	2748	-0-	-792	-0-	251	1	2394	2	Y	94	103	1			83
							103	9									
12	3658	X	2794	-0-	-864	-0-	266	1	2417	2	Y	101	102	1			82
							111	9									
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	332	1	3123	2	Y	167	101	1			148
							184	9									

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2596	-0-	-163	-0-	259	1	2248	2	Y	81	75	1			79
							89	9									
09	2610	X	2376	-0-	-234	-0-	244	1	2027	2	Y	95	81	1			93
							105	9									
10	3100	N	4938	-0-	1838	1838	436	1	4447	2	Y	50	70	1			73
							55	9									
11	3000	N	4623	-0-	1623	3461	431	1	4108	2	Y	76	82	1			67
							84	9									
12	3100	N	4076	-0-	976	4437	395	1	3592	2	Y	81	82	1			66
							89	9									
01	8041	X	3604	-0-	-4437	-0-	332	1	3126	2	Y	133	80	1			119
							146	9									

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2397	-0-	-238	-0-	246	1	2130	2	Y	19					59
							21	9									
09	2550	X	2455	-0-	-95	-0-	262	1	2181	2	Y	11					70
							12	9									
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	215	1	2190	2	Y	4					74
							4	9									
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	217	1	2070	2	Y	29	70	1			33
							32	9									
12	2542	N	2338	-0-	-204	-0-	232	1	2106	2	Y	-0-					33
01	2418	N	2267	-0-	-151	-0-	216	1	2037	2	Y	13					46
							14	9									

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3745	-0-	-905	-0-	384	1	3322	2	Y	35					96
							39	9									
09	4500	X	3463	-0-	-1037	-0-	371	1	3081	2	Y	10					106
							11	9									
10	4650	X	3415	-0-	-1235	-0-	304	1	3105	2	Y	5					111
							6	9									
11	3780	X	3623	-0-	-157	-0-	341	1	3249	2	Y	30	86	1			55
							33	9									
12	3906	X	3490	-0-	-416	-0-	346	1	3144	2	Y	-0-					55
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	360	1	3386	2	Y	14					69
							15	9									

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	337	-0-	-4	-0-	322	2	15	9	N	14					158
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	311	2	20	9	N	18					176
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	322	2	21	9	N	19					195
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	311	2	19	9	N	17					212
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	322	2	6	9	N	5					217
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	290	2	14	9	N	13					230

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					16
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					16
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					16
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					16
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					16
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					16

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	310	2	79	9	N	72					202
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	300	2	81	9	N	74	183	1			93
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	310	2	108	9	N	98	175	1			16
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	300	2	89	9	N	81					97
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	310	2	90	9	N	82					179
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	310	2	83	9	N	75	182	1			72

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					110
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	613	-0-	-7	-0-	600	2	13	9	N	12					136
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	581	2	11	9	N	10					146
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	600	2	62	9	N	56	182	1			20
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	581	2	20	9	N	18					38
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	600	2	13	9	N	12					50
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	600	2	12	9	N	11					61

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1476	2	10	9	N	9					198
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1429	2	14	9	N	13					211
10	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	1476	2	6	9	N	5					216
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1429	2	14	9	N	13					229
12	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	1381	2	20	9	N	18					247
01	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1333	2	18	9	N	16					263

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					74
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					74
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					74
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					74
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					74
01	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					74

MARGO "A" WELL #: RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
BLOCK/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	215	1	1058	2	N	-0-					149
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	251	1	1515	2	N	4					153
							4	9									
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	370	1	2250	2	N	6					159
							7	9									
11	1050	N	674	-0-	-376	-0-	124	1	550	2	N	-0-					159
12	1085	N	756	-0-	-329	-0-	142	1	614	2	N	-0-					159
01	1085	N	864	-0-	-221	-0-	153	1	711	2	N	-0-					159

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) //CONT.// 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	958	-0-	-3	-0-	279	1	679	2	N	-0-					36
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	266	1	632	2	N	-0-					36
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	275	1	693	2	N	-0-					36
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	270	1	771	2	N	-0-					36
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	279	1	611	2	N	-0-					36
01	961	N	944	-0-	-17	-0-	274	1	669	2	N	1					37
							1	9									

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA) 03945 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202354 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					121
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3522	2	1	9	N	1					122
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3439	2	2	9	N	2					124
11	3450	X	3238	-0-	-212	-0-	3238	2			N	-0-					124
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3625	2	7	9	N	6					130
01	3627	X	3450	-0-	-177	-0-	3447	2	3	9	N	3					133

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	248	1	536	2	N	-0-					55
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	240	1	322	2	N	-0-					55
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	248	1	488	2	N	-0-					55
11	750	N	647	-0-	-103	-0-	240	1	407	2	N	-0-					55
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	248	1	403	2	N	-0-					55
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	246	1	464	2	N	-0-					55

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	251	1	1235	2	N	-0-					65
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	265	1	1602	2	N	-0-					65
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	251	1	1525	2	N	-0-					65
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	333	1	1478	2	N	-0-					65
12	1922	N	1398	-0-	-524	-0-	263	1	1135	2	N	-0-					65
01	1767	N	564	-0-	-1203	-0-	100	1	464	2	N	-0-					65

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	247	1	1216	2	N	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	195	1	1177	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	816	-0-	-207	-0-	115	1	701	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	741	-0-	-669	-0-	136	1	605	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1130	-0-	-296	-0-	212	1	918	2	N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	315	1	1463	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	250	-0-	-525	-0-	42	1	208	2	N	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	2	N	-0-			-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	50	1	303	2	N	-0-			-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	68	1	301	2	N	-0-			-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	60	1	259	2	N	-0-			-0-
01	341	N	199	-0-	-142	-0-	35	1	164	2	N	-0-			-0-

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	99	-0-	-87	-0-	17	1	82	2	N	-0-			23
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	41	1	245	2	N	-0-			23
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	48	1	295	2	N	-0-			23
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	106	1	469	2	N	-0-			23
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	109	1	470	2	N	-0-			23
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	210	1	977	2	N	-0-			23

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-			24
09	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4073	2	3	9	N	3			27
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3914	2	8	9	N	7			34
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-			34
12	4216	X	3755	-0-	-461	-0-	3754	2	1	9	N	1			35
01	4216	X	3618	-0-	-598	-0-	3614	2	4	9	N	4			39

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775	N	435	-0-	-340	-0-	94	1	341	2	N	-0-			147
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	123	1	315	2	N	-0-			147
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	156	1	372	2	N	-0-			147
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	175	1	434	2	N	-0-			147
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	171	1	391	2	N	-0-			147
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	178	1	382	2	N	-0-			147

WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	1079	1	3923	2	N	-0-			13
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	982	1	2525	2	N	-0-			13
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	980	1	2336	2	N	-0-			13
11	3660	X	3298	-0-	-362	-0-	946	1	2352	2	N	-0-			13
12	3782	X	3178	-0-	-604	-0-	968	1	2210	2	N	-0-			13
01	3782	X	2934	-0-	-848	-0-	933	1	2001	2	N	-0-			13

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	314	1	1547	2	N	-0-			23
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	241	1	1456	2	N	-0-			23
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	234	1	1421	2	N	-0-			23
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	284	1	1259	2	N	-0-			23
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	299	1	1293	2	N	-0-			23
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	272	1	1265	2	N	-0-			23

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	3144	-0-	-49	-0-	3144	2			N	-0-					116
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3196	2	31	9	N	28					144
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2948	2	19	9	N	17					161
11	3030	X	2559	-0-	-471	-0-	2535	2	24	9	N	22					183
12	3348	X	2383	-0-	-965	-0-	2318	2	65	9	N	59	176	1			66
01	3348	X	1716	-0-	-1632	-0-	1686	2	30	9	N	27					93

TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	57	1	1001	2	N	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	87	1	1021	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	138	1	978	2	N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	152	1	934	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	130	1	963	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	97	1	947	2	N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	162	1	2856	2	N	-0-					36
09	2940	X	2870	-0-	-70	-0-	225	1	2645	2	N	-0-					36
10	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	373	1	2639	2	N	-0-					36
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	440	1	2706	2	N	-0-					36
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	397	1	2940	2	N	-0-					36
*01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	307	1	3003	2	N	-0-					36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		97	-0-	97	97	12	1	85	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		101	-0-	101	198	9	1	92	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4287	-0-	-22	-0-	230	1	4057	2	N	-0-					65
09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	344	1	4049	2	N	-0-					65
10	4433	X	4247	-0-	-186	-0-	526	1	3721	2	N	-0-					65
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	602	1	3708	2	N	-0-					65
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	543	1	4022	2	N	-0-					65
01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	425	1	4156	2	N	-0-					65

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	56	1	980	2	N	-0-					147
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	93	1	1099	2	N	-0-					147
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	154	1	1092	2	N	-0-					147
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	166	1	1023	2	N	-0-					147
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	146	1	1079	2	N	-0-					147
01	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	108	1	1058	2	N	-0-					147

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	80	1	1403	2	N	-0-			-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	77	1	906	2	N	-0-			-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	109	1	772	2	N	-0-			-0-
11	930 N	729	-0-	-201	-0-	102	1	627	2	N	-0-			-0-
12	961 N	728	-0-	-233	-0-	87	1	641	2	N	-0-			-0-
01	868 N	615	-0-	-253	-0-	57	1	558	2	N	-0-			-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
AVIATOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 178390 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT) 04506 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 9 RRCID -> 215867 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10948 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) //CONT.// 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330

08	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
09	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
10	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
11	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
12	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
01	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 290087 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10690 - 10710

08	9951	X	8217	-0-	-1734	-0-	1495	1	6722	2	Y	-0-					12
09	9630	X	8011	-0-	-1619	-0-	1528	1	6483	2	Y	-0-					12
10	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	1515	1	6495	2	Y	-0-					12
11	8520	X	7174	-0-	-1346	-0-	1566	1	5608	2	Y	-0-					12
12	8804	X	7099	-0-	-1705	-0-	1465	1	5634	2	Y	-0-					12
01	8277	X	8032	-0-	-245	-0-	1564	1	6468	2	Y	-0-					12

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT FULBRIGHT "W" GAS UNIT WELL #: 3112 RRCID -> 293079 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10071 PERF. 9960 - 10003

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/19/2023

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	480	N	339	-0-	-141	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	91	1	1383	2	Y	3	2	1				2
							3	9										
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	87	1	1317	2	Y	4	2	1				4
							4	9										
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	77	1	1345	2	Y	2	5	1				1
							2	9										
11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	72	1	1292	2	Y	4	1	1				4
							4	9										
12	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	71	1	1355	2	Y	4	4	1				4
							4	9										
01	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	63	1	1188	2	Y	4	2	1				6
							4	9										

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	71	1	1324	2	N	-0-						27
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	61	1	1130	2	N	1						28
							1	9										
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	55	1	978	2	N	-0-						28
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	60	1	1030	2	N	-0-						28
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	56	1	1012	2	N	-0-						28
01	992	N	973	-0-	-19	-0-	49	1	924	2	N	-0-						28

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 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
08	992	N	894	-0-	-98	-0-	45	1	849	2	Y	-0-					10
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	69	1	1337	2	Y	-0-					10
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1278	2	Y	-0-					10
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	14	1	1173	2	Y	-0-					10
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	2	1	1174	2	Y	-0-					10
01	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	2			Y	-0-					10

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	54	1	1013	2	Y	-0-					5
09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	48	1	935	2	Y	-0-					5
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	22	1	975	2	Y	-0-					5
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	11	1	958	2	Y	-0-					5
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	1	1	995	2	Y	-0-					5
01	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			Y	-0-					5

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	508	-0-	-19	-0-	26	1	482	2	Y	-0-					4
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					4
10	589	N	456	-0-	-133	-0-	10	1	446	2	Y	-0-					4
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	5	1	444	2	Y	-0-					4
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	1	1	465	2	Y	-0-					4
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					4

SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	736	-0-	-349	-0-	37	1	699	2	Y	-0-					2
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	69	1	1336	2	Y	-0-					2
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	18	1	825	2	Y	-0-					2
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	12	1	1043	2	Y	-0-					2
12	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	2	1	1132	2	Y	-0-					2
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					2

SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	71	1	1328	2	Y	-0-					2
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	61	1	1191	2	Y	-0-					2
10	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	26	1	1186	2	Y	-0-					2
11	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	15	1	1235	2	Y	-0-					2
12	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	2	1	1267	2	Y	-0-					2
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					2

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	6208	-0-	3108	3108	381	1	5820	2	Y	6					9
							7	9									
09	3000	N	5849	-0-	2849	5957	361	1	5469	2	Y	17	13	1			13
							19	9									
10	11783	X	5826	-0-	-5957	-0-	314	1	5506	2	Y	5	14	1			4
							6	9									
11	6000	X	5360	-0-	-640	-0-	281	1	5065	2	Y	13					17
							14	9									
12	6200	X	5265	-0-	-935	-0-	264	1	4999	2	Y	2	15	1			4
							2	9									
01	6200	X	5068	-0-	-1132	-0-	253	1	4801	2	Y	13					17
							14	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	360	1	5498	2	Y	6					15
							7	9									
09	5370	X	4857	-0-	-513	-0-	300	1	4542	2	Y	14	14	1			15
							15	9									
10	5735	X	4500	-0-	-1235	-0-	242	1	4254	2	Y	4	15	1			4
							4	9									
11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	305	1	5481	2	Y	14					18
							15	9									
12	5859	X	5316	-0-	-543	-0-	266	1	5047	2	Y	3	16	1			5
							3	9									
01	5859	X	5258	-0-	-601	-0-	263	1	4981	2	Y	13					18
							14	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	73	1	1110	2	Y	1					3
							1	9									
09	900	N	803	-0-	-97	-0-	50	1	751	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	930	N	860	-0-	-70	-0-	46	1	813	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	886	2	Y	2					2
							2	9									
12	837	N	633	-0-	-204	-0-	32	1	601	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	868	N	736	-0-	-132	-0-	37	1	697	2	Y	2					2
							2	9									

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	X	219	-0-	-60	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	308	X	308	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	1					1
							1	9									
12	318	X	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	1					1
							1	9									

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1914	-0-	-225	-0-	118	1	1794	2	Y	2					6
							2	9									
09	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	127	1	1927	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
10	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	100	1	1755	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	129	1	2326	2	Y	6					8
							7	9									
12	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	107	1	2028	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	98	1	1852	2	Y	5					7
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

08	310	N	274	-0-	-36	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	1					1
							1	9									
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	16	1	312	2	Y	1					1
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

08	279	N	163	-0-	-116	-0-	8	1	155	2	N	-0-					45
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	2	N	-0-					45
10	186	N	113	-0-	-73	-0-	6	1	107	2	N	-0-					45
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	2	N	-0-					45
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	39	1	701	2	N	-0-					45
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	N	-0-					45

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 10138 - 10154

08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	92	1	1719	2	N	-0-					49
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	96	1	1791	2	N	-0-					49
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	97	1	1735	2	N	-0-					49
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	99	1	1701	2	N	-0-	21	1			28
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	102	1	1853	2	N	-0-					28
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	89	1	1691	2	N	-0-					28

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10110 - 10146

08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	2	N	-0-					47
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	54	1	1011	2	N	-0-					47
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	N	-0-					47
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	51	1	883	2	N	-0-					47
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	53	1	959	2	N	-0-					47
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-					47

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 10150 - 10170

08	527	N	486	-0-	-41	-0-	25	1	461	2	N	-0-					14
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	N	-0-					14
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	453	2	N	-0-					14
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	511	2	N	-0-					14
12	527	N	396	-0-	-131	-0-	21	1	375	2	N	-0-					14
01	465	N	378	-0-	-87	-0-	19	1	359	2	N	-0-					14

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	595	-0-	-56	-0-	37	1	557	2	Y	1					1
							1	9									
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	37	1	557	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	Y	2					2
							2	9									
12	620	N	562	-0-	-58	-0-	28	1	532	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	28	1	525	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

08	155	N	36	-0-	-119	-0-	2	1	34	2	N	-0-					14
09	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					14
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					14
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					14
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	N	-0-					14
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	64	1	1216	2	N	-0-					14

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	-0-					9
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					9
10	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					9
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					9
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					9
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					9

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	290	-0-	-70	-0-	18	1	271	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	1					1
							1	9									
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	21	1	400	2	Y	1					1
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					5
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					3
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					3
10	217	N	43	-0-	-174	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					3
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

08	3162	X	2864	-0-	-298	-0-	144	1	2720	2	Y	-0-					7
09	3060	X	2669	-0-	-391	-0-	130	1	2539	2	Y	-0-					7
10	3069	X	2748	-0-	-321	-0-	60	1	2688	2	Y	-0-					7
11	2970	X	2716	-0-	-254	-0-	32	1	2684	2	Y	-0-					7
12	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	4	1	2810	2	Y	-0-					7
01	2852	X	2805	-0-	-47	-0-	1	1	2804	2	Y	-0-					7

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	142	1	2679	2	Y	-0-					5
09	2730	N	2480	-0-	-250	-0-	121	1	2359	2	Y	-0-					5
10	2883	X	2603	-0-	-280	-0-	57	1	2545	2	Y	1					6
							1	9									
*11	2730	X	2542	-0-	-188	-0-	30	1	2512	2	Y	-0-					6
*12	2821	X	2509	-0-	-312	-0-	4	1	2505	2	Y	-0-					6
01	2821	X	2560	-0-	-261	-0-	1	1	2559	2	Y	-0-					6

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

08	62	N	39	-0-	-23	-0-	2 1	37 2	Y	-0-				-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 2	Y	-0-				-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 2	Y	-0-				-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-				-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	2 1	29 2	Y	-0-				-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12 1	189 2	Y	-0-				-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 2	Y	-0-				-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	7 1	126 2	Y	-0-				-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	7 1	140 2	Y	-0-				-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	180 2	Y	1	1	1		-0-
							1 9							

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	126 1	2374 2	Y	-0-				7
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	112 1	2185 2	Y	-0-				7
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	58 1	2588 2	Y	1				8
							1 9							
*11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	27 1	2262 2	Y	-0-				8
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	3 1	1974 2	Y	-0-				8
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	1 1	2426 2	Y	-0-				8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	421	-0-	-509	-0-	26	1	394	2	Y	1					1
							1	9									
09	600	N	426	-0-	-174	-0-	26	1	399	2	Y	1					2
							1	9									
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	51	1	900	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	45	1	818	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	835	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	961	N	911	-0-	-50	-0-	46	1	862	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

08	806	N	760	-0-	-46	-0-	38	1	722	2	Y	-0-					1
09	810	N	682	-0-	-128	-0-	33	1	649	2	Y	-0-					1
10	744	N	660	-0-	-84	-0-	14	1	646	2	Y	-0-					1
11	750	N	501	-0-	-249	-0-	6	1	495	2	Y	-0-					1
12	713	N	365	-0-	-348	-0-	1	1	364	2	Y	-0-					1
01	651	N	273	-0-	-378	-0-	273	2			Y	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					17
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					17
10	186	N	60	-0-	-126	-0-	1	1	59	2	N	-0-					17
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	1	1	78	2	N	-0-					17
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					17
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					17

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

08	589	N	475	-0-	-114	-0-	29	1	445	2	Y	1					2
							1	9									
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	29	1	447	2	Y	1					3
							1	9									
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	451	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	23	1	416	2	Y	1					3
							1	9									
12	496	N	461	-0-	-35	-0-	23	1	437	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	23	1	433	2	Y	1					4
							1	9									

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968																	
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	143 4	1 9	2180	2	Y	4	4	1			-0-
09	2340	N	2267	-0-	-73	-0-	140 8	1 9	2119	2	Y	7	4	1			3
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	122 3	1 9	2145	2	Y	3	6	1			-0-
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	119 7	1 9	2144	2	Y	6	2	1			4
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	118 7	1 9	2240	2	Y	6	8	1			2
01	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	103 7	1 9	1951	2	Y	6	4	1			4
B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050																	
08	4061	X	3965	-0-	-96	-0-	244 4	1 9	3717	2	Y	4					12
09	3840	X	3799	-0-	-41	-0-	234 12	1 9	3553	2	Y	11	11	1			12
10	3968	X	3744	-0-	-224	-0-	202 3	1 9	3539	2	Y	3	12	1			3
11	3840	X	3668	-0-	-172	-0-	193 10	1 9	3465	2	Y	9					12
12	3968	X	3772	-0-	-196	-0-	189 2	1 9	3581	2	Y	2	11	1			3
01	3968	X	3752	-0-	-216	-0-	188 11	1 9	3553	2	Y	10					13
B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488																	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428																	
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	77	1	1170	2	Y	1					3
							1	9									
09	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	75	1	1135	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	73	1	1287	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	73	1	1310	2	Y	3					3
							3	9									
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	71	1	1342	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	67	1	1268	2	Y	3					3
							3	9									

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

08	775	N	201	-0-	-574	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	183	-0-	-477	-0-	11	1	171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	N	264	-0-	-170	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	Y	1					1
							1	9									

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	610	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	43	1	652	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	36	1	643	2	Y	2					2
							2	9									
12	713	N	484	-0-	-229	-0-	24	1	459	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

08	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	Y	1					1
							1	9									
12	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					19
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

08	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	88 2	1 9	1340	2	Y	2					4
09	1440	N	1167	-0-	-273	-0-	72 4	1 9	1091	2	Y	4	4	1			4
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	96 1	1 9	1685	2	Y	1	4	1			1
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	81 4	1 9	1463	2	Y	4					5
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	1477	2	Y	1	5	1			1
01	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	75 4	1 9	1428	2	Y	4					5

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	282 6	1 9	4302	2	Y	5					14
09	4320	X	4281	-0-	-39	-0-	264 14	1 9	4003	2	Y	13	12	1			15
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	234 4	1 9	4108	2	Y	4	13	1			6
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	217 11	1 9	3904	2	Y	10					16
12	4154	X	3988	-0-	-166	-0-	200 2	1 9	3786	2	Y	2	12	1			6
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	210 12	1 9	3975	2	Y	11					17

B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

08	620	N	493	-0-	-127	-0-	30 1	1 9	462	2	Y	1	1	1			-0-
09	900	N	488	-0-	-412	-0-	30 1	1 9	457	2	Y	1					1
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	29 1	1 9	510	2	Y	1	2	1			-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	474	2	Y	1					1
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	509	2	Y	1	1	1			1
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	26 2	1 9	490	2	Y	2					3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	716	-0-	-710	-0-	44	1	671	2	Y	1					4
							1	9									
09	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	81	1	1229	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	90	1	1577	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	77	1	1381	2	Y	4					6
							4	9									
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	73	1	1385	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
01	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	66	1	1250	2	Y	3					6
							3	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

08	930	N	499	-0-	-431	-0-	25	1	474	2	Y	-0-					1
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	2	Y	-0-					1
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1278	2	Y	-0-					1
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	14	1	1161	2	Y	-0-					1
12	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	2	1	1241	2	Y	-0-					1
01	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1135	2			Y	-0-					1

BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

08	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	89	1	1669	2	Y	-0-					61
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	82	1	1592	2	Y	-0-					61
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	38	1	1713	2	Y	-0-					61
11	1710	N	1533	-0-	-177	-0-	18	1	1515	2	Y	-0-					61
12	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	2	1	1488	2	Y	-0-					61
01	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1	1	1601	2	Y	-0-					61

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	124	1	1890	2	Y	2					6
							2	9									
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	110	1	1670	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
10	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	85	1	1486	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
11	1950	N	1499	-0-	-451	-0-	79	1	1416	2	Y	4					6
							4	9									
12	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	77	1	1467	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
01	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	70	1	1326	2	Y	4					6
							4	9									

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

08	3999 X	3876	-0-	-123	-0-	238	1	3634	2	Y	4					9
						4	9									
09	3990 X	3503	-0-	-487	-0-	216	1	3276	2	Y	10	11	1			8
						11	9									
10	4123 X	3691	-0-	-432	-0-	199	1	3489	2	Y	3	11	1			-0-
						3	9									
11	3990 X	3751	-0-	-239	-0-	197	1	3544	2	Y	9					9
						10	9									
12	3875 X	3632	-0-	-243	-0-	182	1	3448	2	Y	2	11	1			-0-
						2	9									
01	3875 X	3699	-0-	-176	-0-	185	1	3504	2	Y	9					9
						10	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2070	-0-	-875	-0-	127	1 2 9	1941	2	Y	2					8
09	3000	X	2000	-0-	-1000	-0-	123	1 7 9	1870	2	Y	6	7	1			7
10	3131	X	2010	-0-	-1121	-0-	108	1 2 9	1900	2	Y	2	7	1			2
11	3030	X	1914	-0-	-1116	-0-	100	1 6 9	1808	2	Y	5					7
12	2294	X	1963	-0-	-331	-0-	98	1 1 9	1864	2	Y	1	6	1			2
01	2077	X	1950	-0-	-127	-0-	97	1 6 9	1847	2	Y	5					7

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	984	-0-	-39	-0-	60	1 2 9	922	2	Y	2	2	1			-0-
09	990	N	804	-0-	-186	-0-	50	1 2 9	752	2	Y	2	2	1			-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	66	1 2 9	1161	2	Y	2	2	1			-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	68	1 4 9	1226	2	Y	4	1	1			3
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	68	1 4 9	1281	2	Y	4	4	1			3
01	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	60	1 4 9	1137	2	Y	4	2	1			5

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	971	2	Y	2	2	1			-0-
09	960	N	930	-0-	-30	-0-	57	1 3 9	870	2	Y	3	2	1			1
10	899	N	893	-0-	-6	-0-	48	1 1 9	844	2	Y	1	2	1			-0-
11	990	N	896	-0-	-94	-0-	47	1 2 9	847	2	Y	2	1	1			1
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	49	1 3 9	921	2	Y	3	4	1			-0-
01	899	N	782	-0-	-117	-0-	39	1 2 9	741	2	Y	2	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	95	1	1777	2	N	7					66
							8	9									
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	92	1	1702	2	N	1					67
							1	9									
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	86	1	1528	2	N	-0-					67
11	1680	N	1488	-0-	-192	-0-	82	1	1406	2	N	-0-	51	1			16
12	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	80	1	1463	2	N	-0-					16
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	83	1	1579	2	N	-0-					16

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	317	1	4835	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
09	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	317	1	4801	2	Y	16	8	1			9
							18	9									
10	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	284	1	4989	2	Y	8	17	1			-0-
							9	9									
11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	271	1	4868	2	Y	14	4	1			10
							15	9									
12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	249	1	4715	2	Y	13	16	1			7
							14	9									
01	4774	X	4773	-0-	-1	-0-	238	1	4518	2	Y	15	8	1			14
							17	9									

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	120	1	1830	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	112	1	1705	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
10	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	98	1	1710	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
11	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	90	1	1622	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
12	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	89	1	1697	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	87	1	1645	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	95	1	1450	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	135	1	2046	2	Y	7	2	1			6
							8	9									
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	99	1	1737	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	107	1	1929	2	Y	5	1	1			7
							6	9									
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	77	1	1461	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	68	1	1289	2	Y	4	2	1			7
							4	9									

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	92	1	1410	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	1410	N	1239	-0-	-171	-0-	76	1	1159	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	73	1	1273	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
11	1470	N	1186	-0-	-284	-0-	62	1	1121	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
12	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	55	1	1041	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	52	1	985	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 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
08	5425	X	4051	-0-	-1374	-0-	205	1	3845	2	N	1					61
							1	9									
09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	285	1	5290	2	N	1	1	1			61
							1	9									
10	5053	X	4949	-0-	-104	-0-	262	1	4672	2	N	14	31	1			44
							15	9									
11	3930	X	3403	-0-	-527	-0-	185	1	3199	2	N	17	1	1			60
							19	9									
12	5611	X	4212	-0-	-1399	-0-	220	1	3992	2	N	-0-	60	1			-0-
01	5611	X	4869	-0-	-742	-0-	243	1	4626	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	73	-0-	-144	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	139	1	2119	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	134	1	2028	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
10	2449	X	2226	-0-	-223	-0-	120	1	2103	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
11	2370	X	2100	-0-	-270	-0-	110	1	1983	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
12	2263	X	2215	-0-	-48	-0-	111	1	2097	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	145	1	2752	2	Y	9	4	1			7
							10	9									

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	134	1	2043	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	134	1	2038	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	137	1	2409	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	142	1	2556	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	139	1	2626	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	131	1	2480	2	Y	8	4	1			8
							9	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	71	1	1340	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	803	-0-	-367	-0-	41	1	762	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	63	1	1121	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	668	-0-	-502	-0-	37	1	631	2	N	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	57	1	1033	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	898	-0-	-280	-0-	45	1	853	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1261	-0-	-103	-0-		77	1	1182	2	Y	2	2	1			9
								2	9									
09	1260	N	1247	-0-	-13	-0-		77	1	1166	2	Y	4	2	1			11
								4	9									
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-		67	1	1181	2	Y	2	5	1			8
								2	9									
11	1230	N	1196	-0-	-34	-0-		63	1	1130	2	Y	3	1	1			10
								3	9									
12	1302	N	1199	-0-	-103	-0-		60	1	1136	2	Y	3	4	1			9
								3	9									
01	1240	N	1146	-0-	-94	-0-		57	1	1085	2	Y	4	2	1			11
								4	9									

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25287	X	8489	-0-	-16798	-0-		521	1	7951	2	Y	15	14	1			10
								17	9									
09	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-		468	1	7097	2	Y	23	13	1			20
								25	9									
10	9827	X	7397	-0-	-2430	-0-		398	1	6987	2	Y	11	27	1			4
								12	9									
11	9510	X	6760	-0-	-2750	-0-		355	1	6385	2	Y	18	6	1			16
								20	9									
12	8649	X	6715	-0-	-1934	-0-		335	1	6360	2	Y	18	24	1			10
								20	9									
*01	8494	X	6427	-0-	-2067	-0-		321	1	6083	2	Y	21	12	1			19
								23	9									

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	527	-0-	-155	-0-		32	1	494	2	Y	1					2
								1	9									
09	330	N	319	-0-	-11	-0-		20	1	298	2	Y	1					3
								1	9									
10	496	N	234	-0-	-262	-0-		13	1	221	2	Y	-0-	1	1			2
11	510	N	304	-0-	-206	-0-		16	1	287	2	Y	1					3
								1	9									
12	341	N	293	-0-	-48	-0-		15	1	277	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-		14	1	268	2	Y	1					4
								1	9									

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	923	-0-	-38	-0-		57	1	864	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
09	960	N	866	-0-	-94	-0-		53	1	810	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
10	930	N	875	-0-	-55	-0-		47	1	827	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
11	900	N	827	-0-	-73	-0-		43	1	782	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
12	899	N	855	-0-	-44	-0-		43	1	810	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
01	868	N	826	-0-	-42	-0-		41	1	782	2	Y	3	2	1			1
								3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 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
08	4557	X	3759	-0-	-798	-0-	231	1	3520	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	4410	X	3619	-0-	-791	-0-	223	1	3384	2	Y	11	6	1			7
							12	9									
10	4557	X	3861	-0-	-696	-0-	208	1	3646	2	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
11	4200	X	3992	-0-	-208	-0-	210	1	3770	2	Y	11	3	1			8
							12	9									
12	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	180	1	3414	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
*01	3875	X	3253	-0-	-622	-0-	163	1	3080	2	Y	9	6	1			9
							10	9									

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1551	-0-	-278	-0-	95	1	1453	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	134	1	2033	2	Y	7	3	1			6
							8	9									
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	136	1	2385	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	120	1	2157	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	114	1	2166	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
01	2511	N	2262	-0-	-249	-0-	113	1	2141	2	Y	7	4	1			7
							8	9									

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	413	-0-	-52	-0-	25	1	387	2	Y	1					6
							1	9									
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	25	1	383	2	Y	1					7
							1	9									
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	23	1	398	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	77	1	1383	2	Y	4	1	1			10
							4	9									
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	59	1	1113	2	Y	3	4	1			9
							3	9									
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	2	2	1			9
							2	9									

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	350	-0-	-146	-0-	19	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	354	-0-	-156	-0-	19	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	386	-0-	-110	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	86	1	1312	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	78	1	1178	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
10	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	71	1	1237	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	75	1	1354	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	74	1	1405	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	74	1	1394	2	Y	-0-	2	1			6

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	410	2	Y	1					12
							1	9									
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	19	1	295	2	Y	1					13
							1	9									
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	2	Y	-0-	1	1			12
11	420	N	147	-0-	-273	-0-	8	1	139	2	Y	-0-	12	1			-0-
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	15	1	280	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	12	1	223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 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
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1285	2	Y	3	2	1			10
							3	9									
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	79	1	1197	2	Y	4	2	1			12
							4	9									
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	71	1	1247	2	Y	2	5	1			9
							2	9									
11	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	67	1	1209	2	Y	3	1	1			11
							3	9									
12	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	65	1	1241	2	Y	4	4	1			11
							4	9									
01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	65	1	1235	2	Y	4	2	1			13
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	6962	-0-	-106	-0-	427	1	6521	2	Y	13	11	1			20
							14	9									
09	6780	X	6744	-0-	-36	-0-	416	1	6305	2	Y	21	11	1			30
							23	9									
10	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	379	1	6651	2	Y	11	24	1			17
							12	9									
11	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	359	1	6454	2	Y	18	5	1			30
							20	9									
12	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	349	1	6621	2	Y	19	23	1			26
							21	9									
*01	6820	X	6781	-0-	-39	-0-	340	1	6441	2	Y	-0-	12	1			34

B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	N	2546	-0-	-182	-0-	156	1	2384	2	Y	5	4	1			23
							6	9									
09	2730	N	2409	-0-	-321	-0-	149	1	2252	2	Y	7	4	1			26
							8	9									
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	141	1	2467	2	Y	4	9	1			21
							4	9									
11	2460	N	2366	-0-	-94	-0-	124	1	2235	2	Y	6	2	1			25
							7	9									
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	127	1	2405	2	Y	7	8	1			24
							8	9									
01	2604	N	2506	-0-	-98	-0-	125	1	2372	2	Y	8	4	1			28
							9	9									

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	228	1	3481	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
09	3690	X	3590	-0-	-100	-0-	221	1	3357	2	Y	11	6	1			10
							12	9									
10	3813	X	3739	-0-	-74	-0-	201	1	3531	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	189	1	3406	2	Y	10	3	1			10
							11	9									
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	186	1	3527	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
01	3751	X	3618	-0-	-133	-0-	181	1	3425	2	Y	11	6	1			13
							12	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	588	-0-	-32	-0-	36	1 9	551	2	Y	1	1	1			7
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	34	1 9	512	2	Y	2	1	1			8
10	620	N	551	-0-	-69	-0-	30	1 9	520	2	Y	1	2	1			7
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	27	1 9	493	2	Y	1					8
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	27	1 9	508	2	Y	1	1	1			8
01	558	N	443	-0-	-115	-0-	22	1 9	420	2	Y	1					9

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1842	-0-	-359	-0-	113	1 3 9	1726	2	Y	3	3	1			-0-
09	2040	N	1841	-0-	-199	-0-	113	1 7 9	1721	2	Y	6	3	1			3
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	101	1 3 9	1772	2	Y	3	6	1			-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	94	1 6 9	1683	2	Y	5	1	1			4
12	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	91	1 6 9	1729	2	Y	5	7	1			2
01	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	91	1 7 9	1722	2	Y	6	4	1			4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1 9	230	2	N	1					1
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	15	1 9	231	2	N	1	1	1			1
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	15	1 9	221	2	N	1	2	1			-0-
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	12	1	190	2	N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1 9	241	2	N	1					1

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	121	1 4 9	1851	2	Y	4	3	1			2
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	121	1 7 9	1830	2	Y	6	3	1			5
10	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	99	1 3 9	1743	2	Y	3	8	1			-0-
11	1920	N	1773	-0-	-147	-0-	93	1 6 9	1674	2	Y	5	1	1			4
12	2015	N	1723	-0-	-292	-0-	86	1 6 9	1631	2	Y	5	6	1			3
01	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	83	1 6 9	1573	2	Y	5	3	1			5

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	953	2	Y	2	2	1			-0-
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	57	1 3 9	860	2	Y	3	2	1			1
10	992	N	950	-0-	-42	-0-	51	1 1 9	898	2	Y	1	2	1			-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	53	1 3 9	951	2	Y	3	1	1			2
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	48	1 3 9	911	2	Y	3	4	1			1
01	961	N	922	-0-	-39	-0-	46	1 3 9	873	2	Y	3	2	1			2

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	737	-0-	-69	-0-	45	1 1 9	691	2	Y	1	2	1			2
09	780	N	678	-0-	-102	-0-	42	1 2 9	634	2	Y	2	1	1			3
10	961	N	589	-0-	-372	-0-	32	1 1 9	556	2	Y	1	4	1			-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	56	1 3 9	1004	2	Y	3	1	1			2
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	1226	2	Y	3	4	1			1
*01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	63	1 6 9	1190	2	Y	5	2	1			4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	19	1	287	2	Y	1					7
							1	9									
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	913	2	Y	3	1	1			9
							3	9									
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	1					7
							1	9									
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	46	1	871	2	Y	3	2	1			8
							3	9									

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	59	1	899	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	840	N	430	-0-	-410	-0-	27	1	402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	713	N	368	-0-	-345	-0-	20	1	347	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	930	N	296	-0-	-634	-0-	16	1	279	2	Y	1					1
							1	9									
12	434	N	204	-0-	-230	-0-	10	1	193	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	372	N	240	-0-	-132	-0-	12	1	227	2	Y	1					2
							1	9									

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7719	X	5407	-0-	-2312	-0-	332	1	5064	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
09	7470	X	4424	-0-	-3046	-0-	273	1	4136	2	Y	14	8	1			14
							15	9									
10	6851	X	6164	-0-	-687	-0-	332	1	5822	2	Y	9	19	1			4
							10	9									
11	6630	X	5757	-0-	-873	-0-	302	1	5438	2	Y	15	4	1			15
							17	9									
12	6851	X	5913	-0-	-938	-0-	295	1	5600	2	Y	16	20	1			11
							18	9									
01	6169	X	5636	-0-	-533	-0-	282	1	5335	2	Y	17	10	1			18
							19	9									

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-		70	1	1060	2	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
09	1050	N	1014	-0-		-36	-0-		63	1	948	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
10	1085	N	965	-0-		-120	-0-		52	1	912	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
11	1110	N	862	-0-		-248	-0-		45	1	815	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
12	1054	N	1012	-0-		-42	-0-		51	1	958	2	Y	3	4	1			-0-
									3	9									
01	961	N	854	-0-		-107	-0-		43	1	808	2	Y	3	2	1			1
									3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1794	-0-		-4	-0-		91	1	1703	2	N	-0-					14
09	1830	N	1804	-0-		-26	-0-		92	1	1711	2	N	1					15
									1	9									
10	1984	N	1706	-0-		-278	-0-		91	1	1615	2	N	-0-					15
11	1740	N	1593	-0-		-147	-0-		87	1	1506	2	N	-0-					15
12	1860	N	1754	-0-		-106	-0-		91	1	1663	2	N	-0-					15
01	1734	N	1734	-0-		-0-	-0-		87	1	1647	2	N	-0-					15

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1666	N	1666	-0-		-0-	-0-		83	1	1565	2	N	16					110
									18	9									
09	1582	N	1582	-0-		-0-	-0-		81	1	1499	2	N	2					112
									2	9									
10	1736	N	1522	-0-		-214	-0-		81	1	1441	2	N	-0-	2	1			110
11	1620	N	1417	-0-		-203	-0-		78	1	1339	2	N	-0-					110
12	1643	N	1521	-0-		-122	-0-		75	1	1368	2	N	71	102	1			79
									78	9									
01	1569	N	1569	-0-		-0-	-0-		78	1	1491	2	N	-0-	69	1			10

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-		-0-	-0-		5	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-		-7	-0-						Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-		-1	-0-						Y	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-		-4	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-		-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10174 - 10206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2305	-0-		-330	-0-		142	1	2159	2	Y	4	4	1			6
									4	9									
09	2550	N	2028	-0-		-522	-0-		125	1	1896	2	Y	6	4	1			8
									7	9									
10	2449	N	1948	-0-		-501	-0-		105	1	1840	2	Y	3	8	1			3
									3	9									
11	2220	N	1865	-0-		-355	-0-		98	1	1761	2	Y	5	2	1			6
									6	9									
12	2108	N	1908	-0-		-200	-0-		95	1	1807	2	Y	5	7	1			4
									6	9									
01	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-		99	1	1879	2	Y	6	4	1			6
									7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	86	1	1622	2	Y	-0-					5
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	107	1	2092	2	Y	-0-					5
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	42	1	1891	2	Y	-0-					5
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	22	1	1841	2	Y	-0-					5
12	2263	N	1879	-0-	-384	-0-	3	1	1876	2	Y	-0-					5
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1	1	1954	2	Y	-0-					5

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

08	3379	X	2874	-0-	-505	-0-	176	1	2692	2	Y	5	4	1			14
							6	9									
09	3060	X	2511	-0-	-549	-0-	155	1	2347	2	Y	8	4	1			18
							9	9									
10	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	144	1	2520	2	Y	4	9	1			13
							4	9									
11	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	145	1	2601	2	Y	7	2	1			18
							8	9									
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	147	1	2786	2	Y	8	9	1			17
							9	9									
01	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	138	1	2621	2	Y	9	5	1			21
							10	9									

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

08	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	64	1	976	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	62	1	935	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	55	1	966	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1020	N	996	-0-	-24	-0-	52	1	941	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	991	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	51	1	969	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

08	3999	X	2617	-0-	-1382	-0-	161	1	2450	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	3450	X	2485	-0-	-965	-0-	153	1	2323	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	180	1	3162	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
11	2580	X	2159	-0-	-421	-0-	113	1	2039	2	Y	6	2	1			5
							7	9									
12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	138	1	2608	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
*01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	228	1	4315	2	Y	15	6	1			13
							17	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	130	1	2450	2	Y	-0-					6
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	123	1	2388	2	Y	-0-					6
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	57	1	2577	2	Y	1					7
							1	9									
11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	30	1	2575	2	Y	-0-					7
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	4	1	2568	2	Y	-0-					7
01	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	1	1	2440	2	Y	-0-					7

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	139	1	2609	2	N	-0-					39
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	134	1	2499	2	N	-0-					39
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	139	1	2486	2	N	-0-					39
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	135	1	2326	2	N	-0-					39
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	139	1	2520	2	N	-0-					39
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	137	1	2612	2	N	-0-					39

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

08	7564	X	7308	-0-	-256	-0-	440	1	6868	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	7093	-0-	-227	-0-	446	1	6647	2	N	-0-					-0-
10	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	462	1	6843	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6880	-0-	-200	-0-	368	1	6512	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7196	-0-	-120	-0-	432	1	6764	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	7020	-0-	-296	-0-	378	1	6642	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	N	-0-					20
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	N	-0-					20
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	N	-0-					20
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	N	-0-					20
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	N	-0-					20
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	-0-					20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8029	X	6616	-0-	-1413	-0-	406	1	6197	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
09	7650	X	6020	-0-	-1630	-0-	371	1	5628	2	Y	19	11	1			14
							21	9									
10	7688	X	6112	-0-	-1576	-0-	329	1	5773	2	Y	9	21	1			2
							10	9									
11	7290	X	5830	-0-	-1460	-0-	306	1	5506	2	Y	16	5	1			13
							18	9									
12	6603	X	5997	-0-	-606	-0-	299	1	5680	2	Y	16	20	1			9
							18	9									
*01	6603	X	5784	-0-	-819	-0-	290	1	5494	2	Y	-0-	10	1			18

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	51	1	778	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	59	1	891	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	54	1	938	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	50	1	904	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	50	1	942	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	992	N	918	-0-	-74	-0-	46	1	869	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3291	-0-	-305	-0-	166	1	3121	2	N	4	39	1			12
							4	9									
09	3480	X	3177	-0-	-303	-0-	162	1	3008	2	N	6					18
							7	9									
10	3596	X	3011	-0-	-585	-0-	159	1	2834	2	N	16	15	1			19
							18	9									
11	3420	X	2835	-0-	-585	-0-	154	1	2649	2	N	29	27	1			21
							32	9									
12	3286	X	3029	-0-	-257	-0-	157	1	2852	2	N	18					39
							20	9									
01	3286	X	3153	-0-	-133	-0-	158	1	2993	2	N	2	21	1			20
							2	9									

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2281	-0-	-1408	-0-	140	1	2137	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	3570	X	2210	-0-	-1360	-0-	136	1	2066	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
10	3906	X	3451	-0-	-455	-0-	186	1	3259	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	202	1	3638	2	Y	10	3	1			7
							11	9									
12	3906	X	3724	-0-	-182	-0-	186	1	3527	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
01	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	171	1	3234	2	Y	11	6	1			10
							12	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	161	1 6 9	2450	2	Y	5	4	1			1
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	148	1 8 9	2242	2	Y	7	4	1			4
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	116	1 3 9	2043	2	Y	3	7	1			-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	112	1 7 9	2019	2	Y	6	2	1			4
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	105	1 7 9	1998	2	Y	6	8	1			2
01	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	101	1 7 9	1904	2	Y	6	4	1			4

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	90	1 3 9	1374	2	Y	3	2	1			4
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	86	1 4 9	1305	2	Y	4	2	1			6
10	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	58	1 2 9	1022	2	Y	2	5	1			3
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	80	1 4 9	1431	2	Y	4	1	1			6
12	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	65	1 4 9	1241	2	Y	4	4	1			6
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	80	1 6 9	1522	2	Y	5	2	1			9

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	66	1 1 9	1007	2	Y	1					2
09	990	N	970	-0-	-20	-0-	60	1 3 9	907	2	Y	3	3	1			2
10	1054	N	926	-0-	-128	-0-	50	1 1 9	875	2	Y	1	3	1			-0-
11	1050	N	881	-0-	-169	-0-	46	1 2 9	833	2	Y	2					2
12	992	N	884	-0-	-108	-0-	44	1	840	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1 2 9	900	2	Y	2					2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	5212	-0-	-27	-0-	303	1	4888	2	Y	19					50
							21	9									
09	5070	X	4967	-0-	-103	-0-	298	1	4665	2	Y	4	17	1			37
							4	9									
10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	324	1	5023	2	Y	5	21	1			21
							6	9									
11	5070	X	5035	-0-	-35	-0-	291	1	4741	2	Y	3	9	1			15
							3	9									
12	5208	X	5199	-0-	-9	-0-	300	1	4896	2	Y	3					18
							3	9									
01	5363	X	5186	-0-	-177	-0-	347	1	4817	2	Y	20	6	1			32
							22	9									

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

08	713	N	308	-0-	-405	-0-	18	1	290	2	N	-0-					55
09	690	N	356	-0-	-334	-0-	23	1	333	2	N	-0-					55
10	713	N	267	-0-	-446	-0-	17	1	250	2	N	-0-					55
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	N	-0-					55
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	N	-0-					55
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	-0-					55

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

08	1674	N	1127	-0-	-547	-0-	69	1	1057	2	Y	1					3
							1	9									
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	125	1	1892	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	108	1	1897	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	96	1	1724	2	Y	5					6
							6	9									
12	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	85	1	1604	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
01	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	90	1	1713	2	Y	5					7
							6	9									

B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

08	2139	N	1823	-0-	-316	-0-	112	1	1709	2	Y	2					5
							2	9									
09	1770	N	1627	-0-	-143	-0-	100	1	1521	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	2232	X	1887	-0-	-345	-0-	102	1	1783	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	1860	X	1813	-0-	-47	-0-	95	1	1712	2	Y	5					7
							6	9									
12	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	106	1	2015	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
01	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	95	1	1806	2	Y	5					8
							6	9									

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	2	N	-0-					8
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	2	N	-0-					8
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	2	N	-0-					8
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	8	1	146	2	N	-0-					8
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-					8
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-					8

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 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
08	5208	X	5088	-0-	-120	-0-	312	1	4766	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
09	4950	X	4815	-0-	-135	-0-	297	1	4501	2	Y	15	8	1			13
							17	9									
10	5115	X	4905	-0-	-210	-0-	264	1	4633	2	Y	7	17	1			3
							8	9									
11	4920	X	4711	-0-	-209	-0-	247	1	4450	2	Y	13	4	1			12
							14	9									
12	5084	X	4890	-0-	-194	-0-	244	1	4632	2	Y	13	16	1			9
							14	9									
01	5084	X	4795	-0-	-289	-0-	240	1	4538	2	Y	15	8	1			16
							17	9									

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	320	-0-	-83	-0-	20	1	299	2	Y	1					10
							1	9									
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	2					12
							2	9									
10	403	N	223	-0-	-180	-0-	12	1	211	2	Y	-0-	1	1			11
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	Y	1					12
							1	9									
12	496	N	316	-0-	-180	-0-	16	1	299	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	1					13
							1	9									

B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	84	1	1281	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
09	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	80	1	1210	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	70	1	1219	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
11	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	64	1	1143	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
12	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	66	1	1248	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
01	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	60	1	1144	2	Y	4	2	1			7
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 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
08	9424	X	5844	-0-	-3580	-0-	340	1	5481	2	Y	21					55
							23	9									
09	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	570	1	8923	2	Y	36	24	1			67
							40	9									
10	9703	X	9038	-0-	-665	-0-	548	1	8487	2	Y	3	36	1			34
							3	9									
11	9270	X	8941	-0-	-329	-0-	516	1	8406	2	Y	17	12	1			39
							19	9									
12	9703	X	8857	-0-	-846	-0-	510	1	8330	2	Y	15					54
							17	9									
01	9703	X	8328	-0-	-1375	-0-	557	1	7724	2	Y	43	30	1			67
							47	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					10
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					10
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					10
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					10

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

08	3317	X	2724	-0-	-593	-0-	137	1	2587	2	Y	-0-					9
09	3120	X	2601	-0-	-519	-0-	127	1	2474	2	Y	-0-					9
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	73	1	3300	2	Y	1					10
							1	9									
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	38	1	3182	2	Y	-0-					10
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	5	1	3201	2	Y	-0-					10
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	2	1	3199	2	Y	-0-					10

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	73	1	1115	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1230	N	773	-0-	-457	-0-	48	1	723	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	73	1	1273	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	67	1	1207	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	64	1	1217	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*01	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	62	1	1173	2	Y	5	2	1			4
							6	9									

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

08	2263	N	2032	-0-	-231	-0-	118	1	1896	2	Y	16					45
							18	9									
09	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	119	1	1871	2	Y	3	14	1			34
							3	9									
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	123	1	1900	2	Y	4	17	1			21
							4	9									
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	115	1	1866	2	Y	2	7	1			16
							2	9									
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	122	1	1994	2	Y	3					19
							3	9									
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	143	1	1987	2	Y	24	4	1			39
							26	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	134	1	2044	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2130	N	2059	-0-	-71	-0-	127	1	1925	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
10	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	109	1	1907	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
11	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	108	1	1947	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
12	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	102	1	1932	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	100	1	1888	2	Y	6	4	1			4
							7	9									

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	179	1	2725	2	Y	3					8
							3	9									
09	3000	X	2738	-0-	-262	-0-	169	1	2560	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
10	2914	X	2748	-0-	-166	-0-	148	1	2598	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
11	2820	X	2680	-0-	-140	-0-	141	1	2531	2	Y	7					8
							8	9									
12	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	138	1	2612	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
01	2759	N	2734	-0-	-25	-0-	137	1	2589	2	Y	7					8
							8	9									

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 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
08	7223	X	5640	-0-	-1583	-0-	346	1	5283	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
09	6960	X	4883	-0-	-2077	-0-	301	1	4565	2	Y	15	9	1			13
							17	9									
10	6603	X	4965	-0-	-1638	-0-	267	1	4690	2	Y	7	18	1			2
							8	9									
11	6000	X	4291	-0-	-1709	-0-	225	1	4054	2	Y	11	4	1			9
							12	9									
12	5766	X	4859	-0-	-907	-0-	243	1	4602	2	Y	13	16	1			6
							14	9									
01	5642	X	4057	-0-	-1585	-0-	203	1	3841	2	Y	12	8	1			10
							13	9									

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10049 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	2	N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	304	1	4907	2	Y	19					54
							21	9									
09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	324	1	5075	2	Y	9	13	1			50
							10	9									
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	312	1	4836	2	Y	3	19	1			34
							3	9									
11	4860	X	4849	-0-	-11	-0-	280	1	4560	2	Y	8	6	1			36
							9	9									
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	290	1	4735	2	Y	8					44
							9	9									
01	5022	X	4960	-0-	-62	-0-	333	1	4616	2	Y	10	10	1			44
							11	9									

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	130	1	1980	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2040	N	2010	-0-	-30	-0-	124	1	1879	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	109	1	1916	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
11	2040	N	1945	-0-	-95	-0-	102	1	1837	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
12	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	101	1	1919	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
*01	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	97	1	1836	2	Y	7	4	1			4
							8	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

08	4836	X	4725	-0-	-111	-0-	238	1	4487	2	Y	-0-					12
09	4680	X	4416	-0-	-264	-0-	216	1	4200	2	Y	-0-					12
10	4774	X	4393	-0-	-381	-0-	95	1	4296	2	Y	2					14
							2	9									
11	4590	X	4482	-0-	-108	-0-	52	1	4430	2	Y	-0-					14
12	4712	X	4567	-0-	-145	-0-	7	1	4560	2	Y	-0-					14
01	4712	X	4563	-0-	-149	-0-	2	1	4561	2	Y	-0-					14

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

08	4309	X	4191	-0-	-118	-0-	245	1	3944	2	Y	2					169
							2	9									
09	4140	X	3872	-0-	-268	-0-	232	1	3633	2	Y	6					175
							7	9									
10	4278	X	3883	-0-	-395	-0-	235	1	3647	2	Y	1					176
							1	9									
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	237	1	3866	2	Y	9	6	1			179
							10	9									
12	4185	X	3987	-0-	-198	-0-	229	1	3749	2	Y	8					187
							9	9									
01	4185	X	4042	-0-	-143	-0-	271	1	3762	2	Y	8	11	1			184
							9	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2361	-0-	-553	-0-	119	1	2242	2	Y	-0-					3
09	2820	X	1719	-0-	-1101	-0-	84	1	1635	2	Y	-0-					3
10	2914	X	1615	-0-	-1299	-0-	35	1	1580	2	Y	-0-					3
11	2460	X	1521	-0-	-939	-0-	18	1	1503	2	Y	-0-					3
12	2542	X	1653	-0-	-889	-0-	2	1	1651	2	Y	-0-					3
01	2356	X	1581	-0-	-775	-0-	1	1	1580	2	Y	-0-					3

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 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
08	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1103	2	Y	1					3
							1	9									
09	1230	X	888	-0-	-342	-0-	55	1	830	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	1271	N	841	-0-	-430	-0-	45	1	795	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	1140	N	774	-0-	-366	-0-	41	1	731	2	Y	2					3
							2	9									
12	930	N	761	-0-	-169	-0-	38	1	723	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	837	N	686	-0-	-151	-0-	34	1	650	2	Y	2					2
							2	9									

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	2571	-0-	-1738	-0-	158	1	2407	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	4080	X	659	-0-	-3421	-0-	41	1	616	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	225	1	3938	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	3990	X	3795	-0-	-195	-0-	199	1	3585	2	Y	10	3	1			7
							11	9									
12	3379	X	3059	-0-	-320	-0-	153	1	2897	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 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
08	4898	X	2885	-0-	-2013	-0-	177	1	2702	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	4290	X	3452	-0-	-838	-0-	213	1	3227	2	Y	11	6	1			5
							12	9									
10	3906	X	3611	-0-	-295	-0-	194	1	3411	2	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
11	3540	X	1920	-0-	-1620	-0-	101	1	1813	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
12	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	265	1	5029	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
01	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	452	1	8568	2	Y	28	12	1			21
							31	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3941	X	3941	-0-		-0-	-0-	237	1	3689	2	Y	14	53	1			24
								15	9									
09	3835	X	3835	-0-		-0-	-0-	240	1	3576	2	Y	17					41
								19	9									
10	4650	X	3755	-0-		-895	-0-	236	1	3506	2	Y	12					53
								13	9									
11	4500	X	3570	-0-		-930	-0-	190	1	3366	2	Y	13					66
								14	9									
12	4371	X	3653	-0-		-718	-0-	218	1	3411	2	Y	22	49	1			39
								24	9									
01	3968	X	3303	-0-		-665	-0-	177	1	3115	2	Y	10					49
								11	9									

BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2497	N	2497	-0-		-0-	-0-	153	1	2338	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
09	2697	N	2697	-0-		-0-	-0-	166	1	2522	2	Y	8	4	1			5
								9	9									
10	2478	N	2478	-0-		-0-	-0-	133	1	2341	2	Y	4	9	1			-0-
								4	9									
11	2430	N	2401	-0-		-29	-0-	126	1	2268	2	Y	6	2	1			4
								7	9									
12	2790	N	2379	-0-		-411	-0-	119	1	2253	2	Y	6	8	1			2
								7	9									
*01	2480	N	2451	-0-		-29	-0-	122	1	2319	2	Y	9	4	1			7
								10	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	641	N	641	-0-		-0-	-0-	32	1	609	2	N	-0-					-0-
09	600	N	583	-0-		-17	-0-	30	1	553	2	N	-0-					-0-
10	620	N	539	-0-		-81	-0-	29	1	510	2	N	-0-					-0-
11	630	N	425	-0-		-205	-0-	23	1	402	2	N	-0-					-0-
12	589	N	538	-0-		-51	-0-	28	1	510	2	N	-0-					-0-
01	527	N	379	-0-		-148	-0-	19	1	360	2	N	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	356	N	356	-0-		-0-	-0-	18	1	338	2	N	-0-					25
09	151	N	151	-0-		-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					25
10	279	N	258	-0-		-21	-0-	6	1	252	2	N	-0-					25
11	270	N	242	-0-		-28	-0-	3	1	239	2	N	-0-					25
12	358	N	358	-0-		-0-	-0-	358	2			N	-0-					25
01	279	N	279	-0-		-0-	-0-	279	2			N	-0-					25

TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

08	3937	X	3825	-0-	-112	-0-	193	1	3632	2	Y	-0-					15
09	3810	X	3402	-0-	-408	-0-	166	1	3236	2	Y	-0-					15
10	3968	X	3374	-0-	-594	-0-	73	1	3300	2	Y	1					16
							1	9									
11	3810	X	3162	-0-	-648	-0-	37	1	3125	2	Y	-0-					16
12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	7	1	4313	2	Y	-0-					16
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	2	1	4094	2	Y	-0-					16

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	765	2	N	-0-					23
09	840	N	718	-0-	-122	-0-	37	1	681	2	N	-0-					23
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	739	2	N	-0-					23
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	40	1	685	2	N	-0-					23
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	40	1	736	2	N	-0-					23
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	N	-0-					23

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	254	1	3875	2	Y	4					10
							4	9									
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	256	1	3886	2	Y	12	12	1			10
							13	9									
10	4402	X	4108	-0-	-294	-0-	221	1	3884	2	Y	3	12	1			1
							3	9									
11	4260	X	3846	-0-	-414	-0-	202	1	3633	2	Y	10					11
							11	9									
12	4309	X	4048	-0-	-261	-0-	203	1	3843	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
01	4309	X	3896	-0-	-413	-0-	195	1	3690	2	Y	10					11
							11	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	51	1	775	2	N	-0-					142
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	48	1	728	2	N	-0-					142
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	934	2	N	33					175
							36	9									
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	41	1	738	2	N	-0-					175
12	682	N	571	-0-	-111	-0-	29	1	542	2	N	-0-					175
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	N	-0-					175

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	213	1	3256	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	3270	X	3197	-0-	-73	-0-	197	1	2989	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
10	3999	X	3299	-0-	-700	-0-	178	1	3115	2	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
11	3750	X	3133	-0-	-617	-0-	164	1	2960	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
12	3875	X	3192	-0-	-683	-0-	159	1	3023	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
*01	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	154	1	2918	2	Y	8	6	1			5
							9	9									

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

08	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	260	1	4056	2	Y	11	43	1			23
							12	9									
09	4290	X	3898	-0-	-392	-0-	244	1	3634	2	Y	18					41
							20	9									
10	4433	X	3855	-0-	-578	-0-	243	1	3599	2	Y	12					53
							13	9									
11	4200	X	3874	-0-	-326	-0-	207	1	3652	2	Y	14					67
							15	9									
12	4340	X	4170	-0-	-170	-0-	249	1	3893	2	Y	25	49	1			43
							28	9									
01	4340	X	3971	-0-	-369	-0-	213	1	3745	2	Y	12					55
							13	9									

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	2249	-0-	-45	-0-	138	1	2109	2	Y	2					5
							2	9									
09	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	128	1	1943	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	113	1	1988	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
11	2190	N	1971	-0-	-219	-0-	103	1	1862	2	Y	5					5
							6	9									
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	117	1	2212	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	112	1	2125	2	Y	6					6
							7	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	N	4					119
							4	9									
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	N	3					122
							3	9									
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	13	1	587	2	N	2					124
							2	9									
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	6	1	493	2	N	-0-					124
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	1	1	499	2	N	-0-					124
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	435	2	10	9	N	9					133

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

08	2170	N	1609	-0-	-561	-0-	99	1	1508	2	Y	2					9
							2	9									
09	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	83	1	1255	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
10	1612	N	1075	-0-	-537	-0-	58	1	1016	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
11	1560	N	1354	-0-	-206	-0-	71	1	1280	2	Y	3					9
							3	9									
12	1395	N	1084	-0-	-311	-0-	54	1	1029	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	52	1	981	2	Y	3					9
							3	9									

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

08	341	N	226	-0-	-115	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					13
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	18	1	266	2	Y	-0-					13
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					13
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	Y	-0-					13
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	-0-					13
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	83	1	1267	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	81	1	1225	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	80	1	1407	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	69	1	1234	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
12	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	67	1	1265	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
01	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	70	1	1332	2	Y	4	2	1			7
							4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	120	1	2252	2	N	-0-					20
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	119	1	2215	2	N	-0-					20
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	121	1	2149	2	N	-0-					20
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	99	1	1702	2	N	-0-					20
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	78	1	1418	2	N	-0-					20
01	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	61	1	1164	2	N	-0-					20

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

08	4526	X	4486	-0-	-40	-0-	270	1	4203	2	Y	12	48	1			17
							13	9									
09	4380	X	4162	-0-	-218	-0-	260	1	3874	2	Y	25					42
							28	9									
10	4743	X	4347	-0-	-396	-0-	273	1	4054	2	Y	18					60
							20	9									
11	4560	X	4126	-0-	-434	-0-	220	1	3884	2	Y	20					80
							22	9									
12	4495	X	3984	-0-	-511	-0-	237	1	3711	2	Y	33	65	1			48
							36	9									
01	4495	X	3903	-0-	-592	-0-	209	1	3675	2	Y	17					65
							19	9									

B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	14	1	217	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	11	1	197	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	11	1	214	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2077	N	1932	-0-		-145	-0-	119	1	1811	2	Y	2					5
								2	9									
09	1920	N	1823	-0-		-97	-0-	112	1	1705	2	Y	5	6	1			4
								6	9									
10	2077	N	1992	-0-		-85	-0-	107	1	1883	2	Y	2	6	1			-0-
								2	9									
11	1860	N	1720	-0-		-140	-0-	90	1	1626	2	Y	4					4
								4	9									
12	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-	96	1	1814	2	Y	1	5	1			-0-
								1	9									
01	2188	N	2188	-0-		-0-	-0-	109	1	2072	2	Y	6					6
								7	9									

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3410	X	3328	-0-		-82	-0-	204	1	3117	2	Y	6	6	1			8
								7	9									
09	3300	X	3143	-0-		-157	-0-	194	1	2938	2	Y	10	5	1			13
								11	9									
10	3441	X	3235	-0-		-206	-0-	174	1	3055	2	Y	5	12	1			6
								6	9									
11	3330	X	3111	-0-		-219	-0-	163	1	2939	2	Y	8	2	1			12
								9	9									
12	3317	X	3156	-0-		-161	-0-	158	1	2989	2	Y	8	11	1			9
								9	9									
01	3317	X	3258	-0-		-59	-0-	163	1	3084	2	Y	10	6	1			13
								11	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2055	N	2055	-0-		-0-	-0-	103	1	1948	2	N	4					85
								4	9									
09	1639	N	1639	-0-		-0-	-0-	80	1	1559	2	N	-0-					85
10	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-	44	1	2005	2	N	-0-					85
11	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	21	1	1824	2	N	-0-					85
12	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-	3	1	1898	2	N	-0-					85
01	1827	N	1827	-0-		-0-	-0-	1	1	1826	2	N	-0-					85

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	N	2180	-0-		-238	-0-	123	1	1914	2	N	130	120	1			10
								143	9									
09	2808	N	2808	-0-		-0-	-0-	177	1	2631	2	N	-0-					10
10	2762	N	2762	-0-		-0-	-0-	174	1	2588	2	N	-0-					10
11	2512	N	2512	-0-		-0-	-0-	134	1	2370	2	N	7					17
								8	9									
12	2728	N	2529	-0-		-199	-0-	152	1	2377	2	N	-0-					17
01	2728	N	2643	-0-		-85	-0-	142	1	2501	2	N	-0-					17

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	78	1	1186	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	73	1	1106	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	64	1	1122	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
11	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	60	1	1072	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	58	1	1099	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	58	1	1099	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

08	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	144	1	2722	2	N	-0-					6
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	133	1	2589	2	N	-0-					6
10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	57	1	2579	2	N	1					7
							1	9									
11	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	31	1	2579	2	N	-0-					7
12	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	4	1	2670	2	N	-0-					7
01	2852	X	2548	-0-	-304	-0-	1	1	2547	2	N	-0-					7

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

08	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	128	1	2397	2	N	4					39
							4	9									
09	2460	N	1859	-0-	-601	-0-	95	1	1764	2	N	-0-					39
10	2449	N	2205	-0-	-244	-0-	117	1	2088	2	N	-0-					39
11	2460	N	2416	-0-	-44	-0-	132	1	2284	2	N	-0-					39
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	121	1	2198	2	N	-0-					39
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	116	1	2212	2	N	-0-					39

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	124	1	2344	2	Y	-0-					5
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	114	1	2226	2	Y	-0-					5
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	52	1	2331	2	Y	1					6
							1	9									
*11	2310	N	2294	-0-	-16	-0-	27	1	2267	2	Y	-0-					6
*12	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	4	1	2348	2	Y	-0-					6
01	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	1	1	2302	2	Y	-0-					6

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

08	4278	X	4148	-0-	-130	-0-	255	1	3884	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	4140	X	3925	-0-	-215	-0-	242	1	3670	2	Y	12	6	1			8
							13	9									
10	4154	X	3879	-0-	-275	-0-	209	1	3663	2	Y	6	13	1			1
							7	9									
11	4020	X	3643	-0-	-377	-0-	191	1	3441	2	Y	10	3	1			8
							11	9									
12	4154	X	3779	-0-	-375	-0-	189	1	3579	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
*01	4154	X	3719	-0-	-435	-0-	186	1	3522	2	Y	10	6	1			10
							11	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 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
08	589	N	171	-0-	-418	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					18
09	540	N	6	-0-	-534	-0-	6	2			Y	-0-	18	1			-0-
10	465	N	141	-0-	-324	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	Y	2					2
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	177	1	3318	2	N	-0-					2
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	172	1	3198	2	N	-0-	1	1			1
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	171	1	3050	2	N	-0-	1	1			-0-
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	166	1	2871	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	170	1	3085	2	N	1					1
							1	9									
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	169	1	3210	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	165	1	2569	2	Y	-0-					19
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	164	1	2445	2	Y	-0-					19
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	152	1	2247	2	Y	1					20
							1	9									
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	131	1	2321	2	Y	-0-					20
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	155	1	2419	2	Y	8	21	1			7
							9	9									
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	135	1	2380	2	Y	-0-					7

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

08	1488	N	1170	-0-	-318	-0-	59	1	1111	2	Y	-0-					2
09	1470	N	1200	-0-	-270	-0-	59	1	1141	2	Y	-0-					2
10	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	28	1	1275	2	Y	-0-					2
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	16	1	1327	2	Y	-0-					2
12	1240	N	303	-0-	-937	-0-	303	2			Y	-0-					2
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	1	1	2331	2	Y	-0-					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	121	1	1853	2	Y	4	4	1			17
							4	9									
09	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	116	1	1758	2	Y	6	3	1			20
							7	9									
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	103	1	1808	2	Y	3	8	1			15
							3	9									
11	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	96	1	1735	2	Y	5	1	1			19
							6	9									
12	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	94	1	1787	2	Y	5	7	1			17
							6	9									
01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	93	1	1757	2	Y	6	4	1			19
							7	9									

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

08	1395	N	711	-0-	-684	-0-	44	1	666	2	Y	1	2	1			12
							1	9									
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	37	1	556	2	Y	2	1	1			13
							2	9									
10	775	N	535	-0-	-240	-0-	29	1	505	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	33	1	588	2	Y	2					12
							2	9									
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	27	1	521	2	Y	1	3	1			10
							1	9									
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	Y	2	1	1			11
							2	9									

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

08	3100	X	2911	-0-	-189	-0-	179	1	2726	2	Y	5	4	1			10
							6	9									
09	2940	X	2167	-0-	-773	-0-	134	1	2025	2	Y	7	4	1			13
							8	9									
10	2728	N	1739	-0-	-989	-0-	94	1	1642	2	Y	3	8	1			8
							3	9									
11	2820	N	1713	-0-	-1107	-0-	90	1	1617	2	Y	5	1	1			12
							6	9									
12	2232	N	1681	-0-	-551	-0-	84	1	1591	2	Y	5	7	1			10
							6	9									
01	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	76	1	1444	2	Y	5	2	1			13
							6	9									

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	116	1	1771	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
09	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	108	1	1638	2	Y	5	3	1			12
							6	9									
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	96	1	1685	2	Y	3	7	1			8
							3	9									
11	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	90	1	1624	2	Y	5	1	1			12
							6	9									
12	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	88	1	1670	2	Y	5	6	1			11
							6	9									
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	91	1	1716	2	Y	6	3	1			14
							7	9									

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	169	1	2571	2	Y	3					15
							3	9									
09	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	154	1	2342	2	Y	8	9	1			14
							9	9									
10	3348	X	2675	-0-	-673	-0-	144	1	2529	2	Y	2	9	1			7
							2	9									
11	3240	X	2957	-0-	-283	-0-	155	1	2793	2	Y	8					15
							9	9									
12	3348	X	3112	-0-	-236	-0-	156	1	2954	2	Y	2	9	1			8
							2	9									
01	2728	X	2436	-0-	-292	-0-	122	1	2306	2	Y	7					15
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

08	2418	N	1640	-0-	-778	-0-	81	1	1530	2	N	26	24	1			45
							29	9									
09	2340	N	1963	-0-	-377	-0-	99	1	1834	2	N	27	34	1			38
							30	9									
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	140	1	2500	2	N	21	40	1			19
							23	9									
11	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	159	1	2739	2	N	40	38	1			21
							44	9									
12	3100	N	3235	-0-	135	135	167	1	3036	2	N	29					50
							32	9									
01	3100	N	3301	-0-	201	336	163	1	3101	2	N	34	62	1			22
							37	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 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
08	4774	X	4171	-0-	-603	-0-	251	1	3918	2	N	2	60	1			36
							2	9									
09	4620	X	3960	-0-	-660	-0-	249	1	3711	2	N	-0-					36
10	4774	X	4226	-0-	-548	-0-	267	1	3959	2	N	-0-					36
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	343	1	6062	2	N	8					44
							9	9									
12	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	285	1	4455	2	N	3					47
							3	9									
01	4216	X	3709	-0-	-507	-0-	200	1	3509	2	N	-0-					47

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	70	1	1329	2	N	4					117
							4	9									
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	64	1	1250	2	N	1					118
							1	9									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	30	1	1344	2	N	1					119
							1	9									
11	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	14	1	1187	2	N	-0-					119
12	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	2	1	1257	2	N	14					133
							15	9									
01	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					133

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	-0-					40
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					40
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	N	-0-					40
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	N	-0-					40
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	N	-0-					40
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-					40

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	144	1	2190	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2250	N	2186	-0-	-64	-0-	135	1	2043	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	120	1	2097	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	121	1	2175	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
12	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	110	1	2082	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	116	1	2201	2	Y	7	4	1			5
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	50	1	757	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	729	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	815	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	41	1	730	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	40	1	760	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	868	N	752	-0-	-116	-0-	38	1	712	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	2	Y	-0-					14
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	68	1	1011	2	Y	-0-					14
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	91	1	1344	2	Y	-0-					14
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	70	1	1240	2	Y	-0-					14
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	79	1	1238	2	Y	5	10	1			9
							6	9									
01	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	69	1	1210	2	Y	-0-					9

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3055	-0-	-76	-0-	154	1	2901	2	Y	-0-					11
09	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	138	1	2681	2	Y	-0-					11
10	3038	X	2905	-0-	-133	-0-	63	1	2841	2	Y	1					12
							1	9									
11	2970	X	2771	-0-	-199	-0-	32	1	2739	2	Y	-0-					12
12	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	4	1	2825	2	Y	-0-					12
01	3069	X	2814	-0-	-255	-0-	1	1	2813	2	Y	-0-					12

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	154	1	2396	2	Y	-0-					16
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	153	1	2285	2	Y	-0-					16
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	154	1	2284	2	Y	-0-					16
11	2460	N	2404	-0-	-56	-0-	129	1	2275	2	Y	-0-					16
12	2511	N	2382	-0-	-129	-0-	142	1	2229	2	Y	10	20	1			6
							11	9									
01	2449	N	2268	-0-	-181	-0-	122	1	2146	2	Y	-0-					6

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	253	1	4269	2	N	12	8	1			8
							13	9									
09	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	323	1	4896	2	N	11	12	1			7
							12	9									
10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	291	1	4407	2	N	13	15	1			5
							14	9									
11	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	320	1	5121	2	N	7	8	1			4
							8	9									
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	269	1	4095	2	N	6	4	1			6
							7	9									
01	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	347	1	4788	2	N	10	8	1			8
							11	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	4	1	305	2	Y	-0-					2
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	2	Y	-0-					2
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					2

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	320	1	5161	2	Y	19	44	1			21
							21	9									
09	5280	X	5073	-0-	-207	-0-	304	1	4758	2	Y	10	13	1			18
							11	9									
10	5456	X	5343	-0-	-113	-0-	321	1	4967	2	Y	50	47	1			21
							55	9									
11	5310	X	5039	-0-	-271	-0-	291	1	4741	2	Y	6	19	1			8
							7	9									
12	5487	X	5091	-0-	-396	-0-	293	1	4791	2	Y	6					14
							7	9									
01	5487	X	5121	-0-	-366	-0-	344	1	4764	2	Y	12	12	1			14
							13	9									

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	1					1
							1	9									
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	235	-0-	-168	-0-	12	1	222	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	95	1	1531	2	Y	17	44	1			19
							19	9									
09	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	83	1	1297	2	Y	8	11	1			16
							9	9									
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	83	1	1287	2	Y	162	122	1			56
							178	9									
11	1500	N	1149	-0-	-351	-0-	66	1	1077	2	Y	5	42	1			19
							6	9									
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	100	1	1642	2	Y	4					23
							4	9									
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	110	1	1529	2	Y	9	14	1			18
							10	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	352	1	5493	2	Y	-0-					25
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	349	1	5199	2	Y	-0-					25
10	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	360	1	5333	2	Y	-0-					25
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	285	1	5033	2	Y	-0-					25
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	334	1	5233	2	Y	17	31	1			11
							19	9									
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	286	1	5027	2	Y	-0-					11

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	197	1	3011	2	Y	6	5	1			10
							7	9									
09	3000	X	2950	-0-	-50	-0-	182	1	2758	2	Y	9	5	1			14
							10	9									
10	3162	X	2910	-0-	-252	-0-	157	1	2749	2	Y	4	11	1			7
							4	9									
11	3120	X	2880	-0-	-240	-0-	151	1	2720	2	Y	8	2	1			13
							9	9									
12	3224	X	2785	-0-	-439	-0-	139	1	2638	2	Y	7	10	1			10
							8	9									
*01	3224	X	2687	-0-	-537	-0-	134	1	2543	2	Y	9	4	1			15
							10	9									

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	496	-0-	-279	-0-	29	1	467	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	439	-0-	-131	-0-	26	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	412	-0-	-177	-0-	25	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	370	-0-	-110	-0-	21	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	23	1	327	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	70	1	1098	2	Y	-0-					7
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	70	1	1048	2	Y	-0-					7
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	76	1	1134	2	Y	-0-					7
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	62	1	1102	2	Y	-0-					7
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	73	1	1137	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
01	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	64	1	1120	2	Y	-0-					3

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	X	989	-0-	-3	-0-	59	1	928	2	Y	2					45
							2	9									
09	930	N	862	-0-	-68	-0-	54	1	808	2	Y	-0-					45
10	961	N	943	-0-	-18	-0-	59	1	884	2	Y	-0-					45
11	960	N	829	-0-	-131	-0-	44	1	785	2	Y	-0-					45
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	55	1	866	2	Y	-0-					45
01	930	N	815	-0-	-115	-0-	44	1	771	2	Y	-0-					45

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	132	1	2052	2	Y	-0-					7
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	116	1	1726	2	Y	-0-					7
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	108	1	1596	2	Y	-0-					7
11	2010	N	1572	-0-	-438	-0-	84	1	1488	2	Y	-0-					7
12	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	103	1	1617	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
01	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	89	1	1568	2	Y	-0-					3

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	400	-0-	-189	-0-	22	1	355	2	Y	21	66	1			23
							23	9									
09	360	N	261	-0-	-99	-0-	15	1	237	2	Y	8	13	1			18
							9	9									
10	341	N	208	-0-	-133	-0-	11	1	166	2	Y	28	33	1			13
							31	9									
11	390	N	158	-0-	-232	-0-	9	1	142	2	Y	6	15	1			4
							7	9									
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	582	2	Y	5					9
							6	9									
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	36	1	506	2	Y	9	10	1			8
							10	9									

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	639	-0-	-111	-0-	38	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	660	-0-	-53	-0-	40	1	620	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	501	-0-	-150	-0-	29	1	472	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	476	-0-	-175	-0-	32	1	444	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	101	1	1901	2	Y	-0-					7
09	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	93	1	1821	2	Y	-0-					7
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	42	1	1895	2	Y	-0-					7
11	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	22	1	1883	2	Y	-0-					7
12	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	3	1	1947	2	Y	-0-					7
01	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1	1	1946	2	Y	-0-					7

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	42	1	658	2	Y	-0-					19
09	750	N	670	-0-	-80	-0-	42	1	628	2	Y	-0-					19
10	744	N	667	-0-	-77	-0-	42	1	625	2	Y	-0-					19
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	36	1	630	2	Y	-0-					19
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	42	1	657	2	Y	-0-					19
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	35	1	626	2	Y	-0-					19

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	177	1	3329	2	N	9					99
							10	9									
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	159	1	3103	2	N	6					105
							7	9									
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	73	1	3292	2	N	10					115
							11	9									
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	34	1	2899	2	N	7					122
							8	9									
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	5	1	2995	2	N	7					129
							8	9									
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	1	1	3137	2	N	16					145
							18	9									

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	178	1	2720	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	158	1	2391	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
10	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	160	1	2803	2	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	146	1	2618	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	136	1	2584	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
01	2759	N	2750	-0-	-9	-0-	137	1	2604	2	Y	8	4	1			7
							9	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

08	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	657	1	10018	2	Y	19	17	1			14
							21	9									
09	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	472	1	7163	2	Y	24	15	1			23
							26	9									
10	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	587	1	10297	2	Y	16	33	1			6
							18	9									
11	10350	X	10289	-0-	-61	-0-	540	1	9719	2	Y	27	8	1			25
							30	9									
12	10695	X	10216	-0-	-479	-0-	510	1	9676	2	Y	27	35	1			17
							30	9									
01	10912	X	9876	-0-	-1036	-0-	494	1	9349	2	Y	30	17	1			30
							33	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF. 10254 - 10260

08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

08	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	85	1	1436	2	N	2					27
							2	9									
09	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	91	1	1384	2	N	-0-					27
10	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	87	1	1318	2	N	-0-					27
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	93	1	1492	2	N	-0-					27
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	102	1	1552	2	N	-0-					27
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	103	1	1415	2	N	-0-					27

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	125	1	1951	2	Y	-0-					21
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	123	1	1826	2	Y	-0-					21
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	123	1	1825	2	Y	-0-					21
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	102	1	1798	2	Y	-0-					21
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	116	1	1810	2	Y	6	21	1			6
							7	9									
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	102	1	1792	2	Y	-0-					6

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	86	1	1453	2	N	-0-					47
09	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	97	1	1476	2	N	-0-					47
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	104	1	1579	2	N	-0-					47
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	99	1	1582	2	N	-0-					47
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	99	1	1513	2	N	-0-					47
01	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	111	1	1531	2	N	-0-					47

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	2604	-0-	-1116	-0-	160	1	2438	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	2790	X	2226	-0-	-564	-0-	137	1	2081	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
10	2883	X	1668	-0-	-1215	-0-	90	1	1575	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
11	2520	X	2039	-0-	-481	-0-	107	1	1926	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
12	2604	X	1971	-0-	-633	-0-	98	1	1867	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
*01	2604	X	2120	-0-	-484	-0-	106	1	2007	2	Y	6	4	1			4
							7	9									

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 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
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 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
08	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	141	1	2199	2	Y	-0-					174
09	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	138	1	2061	2	Y	-0-					174
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	141	1	2087	2	Y	-0-					174
11	2250	N	2154	-0-	-96	-0-	115	1	2039	2	Y	-0-					174
12	2263	N	2167	-0-	-96	-0-	130	1	2037	2	Y	-0-					174
01	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	113	1	1983	2	Y	-0-					174

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	73	1	1140	2	N	1					122
							1	9									
09	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	71	1	1056	2	N	1					123
							1	9									
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	1111	2	N	2					125
							2	9									
11	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	58	1	1032	2	N	2					127
							2	9									
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	73	1	1145	2	N	-0-					127
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	75	1	1309	2	N	-0-					127

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	190	1	2902	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	169	1	2557	2	Y	8	4	1			12
							9	9									
10	2201	N	1202	-0-	-999	-0-	65	1	1135	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
11	2220	N	1643	-0-	-577	-0-	86	1	1553	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
12	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	110	1	2083	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
*01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	102	1	1935	2	Y	5	4	1			8
							6	9									

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	2245	-0-	-297	-0-	126	1	2119	2	Y	-0-	87	5			10
09	2400	N	2110	-0-	-290	-0-	130	1	1980	2	Y	-0-					10
10	2480	N	2191	-0-	-289	-0-	136	1	2055	2	Y	-0-					10
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	140	1	2245	2	Y	-0-					10
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	137	1	2089	2	Y	10					20
							11	9									
01	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	147	1	2017	2	Y	-0-					20

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	X	275	-0-	-97	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	586	X	586	-0-	-0-	-0-	36	1	548	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	38	-0-	-232	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	184	-0-	-436	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	179	-0-	-224	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	39	1	598	2	Y	1	2	1			10
							1	9									
09	660	N	611	-0-	-49	-0-	38	1	571	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
10	682	N	580	-0-	-102	-0-	31	1	548	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
11	630	N	547	-0-	-83	-0-	29	1	517	2	Y	1					9
							1	9									
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	29	1	551	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
01	589	N	522	-0-	-67	-0-	26	1	494	2	Y	2	1	1			10
							2	9									

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	62	1	966	2	Y	-0-					14
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	72	1	1072	2	Y	-0-					14
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	76	1	1126	2	Y	-0-					14
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	66	1	1165	2	Y	-0-					14
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	80	1	1252	2	Y	-0-					14
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	69	1	1222	2	Y	-0-					14

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

08	2387	N	2121	-0-	-266	-0-	119	1	2001	2	Y	1					28
							1	9									
09	2190	N	1915	-0-	-275	-0-	119	1	1796	2	Y	-0-					28
10	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	123	1	1870	2	Y	1					29
							1	9									
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	124	1	1975	2	Y	-0-					29
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	137	1	2090	2	Y	3					32
							3	9									
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	157	1	2161	2	Y	-0-					32

B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778

08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	130	1	1987	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
09	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	123	1	1863	2	Y	6	3	1			10
							7	9									
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	109	1	1908	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
11	2040	N	1870	-0-	-170	-0-	98	1	1766	2	Y	5	2	1			8
							6	9									
12	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	101	1	1907	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
*01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	103	1	1960	2	Y	7	4	1			9
							8	9									

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

08	558	N	366	-0-	-192	-0-	20	1	346	2	Y	-0-	11	5			3
09	540	N	158	-0-	-382	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					3
10	589	N	83	-0-	-506	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					3
11	360	N	196	-0-	-164	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					3
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					3
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	577	-0-	-74	-0-	29	1	539	2	N	8					99
							9	9									
09	630	N	526	-0-	-104	-0-	26	1	500	2	N	-0-					99
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	12	1	536	2	N	12					111
							13	9									
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	6	1	540	2	N	2					113
							2	9									
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	1	1	688	2	N	5					118
							6	9									
01	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					118

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2763	-0-	-89	-0-	154	1	2608	2	Y	1					37
							1	9									
09	2760	X	2208	-0-	-552	-0-	137	1	2071	2	Y	-0-					37
10	3410	X	3132	-0-	-278	-0-	194	1	2937	2	Y	1					38
							1	9									
11	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	176	1	2814	2	Y	-0-					38
12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	195	1	2968	2	Y	4					42
							4	9									
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	216	1	2984	2	Y	-0-					42

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9168 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	N	-0-					13
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	23	1	353	2	N	-0-					13
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	27	1	407	2	N	-0-					13
11	480	N	380	-0-	-100	-0-	20	1	360	2	N	-0-					13
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	24	1	378	2	N	-0-					13
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	22	1	386	2	N	-0-					13

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	170	1	2658	2	Y	-0-					11
09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	167	1	2482	2	Y	-0-					11
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	169	1	2503	2	Y	-0-					11
11	2730	X	2633	-0-	-97	-0-	141	1	2492	2	Y	-0-					11
12	2821	X	2548	-0-	-273	-0-	152	1	2384	2	Y	11	17	1			5
							12	9									
01	2821	X	2554	-0-	-267	-0-	138	1	2416	2	Y	-0-					5

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1647	-0-	-244	-0-	92	1	1554	2	Y	1					24
							1	9									
09	1740	N	1506	-0-	-234	-0-	93	1	1413	2	Y	-0-					24
10	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	94	1	1419	2	Y	1					25
							1	9									
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	102	1	1624	2	Y	-0-					25
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	99	1	1501	2	Y	2					27
							2	9									
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	116	1	1605	2	Y	-0-					27

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1658	-0-	-1163	-0-	93	1	1565	2	N	-0-					66
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	187	1	2833	2	N	-0-					66
10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	180	1	2718	2	N	-0-					66
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	160	1	2552	2	N	3					69
							3	9									
12	3131	X	2642	-0-	-489	-0-	163	1	2479	2	N	-0-					69
01	3131	X	2471	-0-	-660	-0-	167	1	2304	2	N	-0-					69

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	82	1	1252	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
09	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	76	1	1153	2	Y	4	2	1			13
							4	9									
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	Y	2	5	1			10
							2	9									
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	69	1	1239	2	Y	4	1	1			13
							4	9									
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	66	1	1253	2	Y	4	4	1			13
							4	9									
01	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	64	1	1211	2	Y	4	2	1			15
							4	9									

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	208	1	3251	2	Y	12	45	1			17
							13	9									
09	3420	X	3079	-0-	-341	-0-	193	1	2878	2	Y	7					24
							8	9									
10	3782	X	3386	-0-	-396	-0-	214	1	3166	2	Y	5					29
							6	9									
11	3630	X	3145	-0-	-485	-0-	168	1	2970	2	Y	6					35
							7	9									
12	3472	X	3363	-0-	-109	-0-	201	1	3151	2	Y	10	26	1			19
							11	9									
01	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	175	1	3070	2	Y	5					24
							6	9									

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

08	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	131	1	2002	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	127	1	1922	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	113	1	1977	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
11	2070	N	1993	-0-	-77	-0-	105	1	1882	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
12	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	106	1	2019	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
*01	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	105	1	1982	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

08	899	N	885	-0-	-14	-0-	49	1	836	2	Y	-0-					12
09	870	N	763	-0-	-107	-0-	47	1	716	2	Y	-0-					12
10	899	N	522	-0-	-377	-0-	32	1	490	2	Y	-0-					12
11	870	N	535	-0-	-335	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					12
12	775	N	729	-0-	-46	-0-	45	1	683	2	Y	1					13
							1	9									
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	77	1	1055	2	Y	-0-					13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	91	1	1531	2	N	2					69
							2	9									
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	108	1	1631	2	N	-0-					69
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	119	1	1807	2	N	-0-					69
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	109	1	1743	2	N	-0-					69
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	115	1	1748	2	N	-0-					69
01	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	107	1	1471	2	N	-0-					69

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	342	1	5329	2	Y	-0-					33
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	321	1	4779	2	Y	-0-					33
10	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	341	1	5059	2	Y	-0-					33
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	271	1	4793	2	Y	-0-					33
12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	325	1	5091	2	Y	17	37	1			13
							19	9									
01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	284	1	4988	2	Y	-0-					13

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	102	-0-	-53	-0-	6	1	96	2	N	-0-					37
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	5	1	78	2	N	-0-					37
*10	155	N	3	-0-	-152	-0-	2	2	1	9	N	1					38
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					38
*01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					38

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	149	1	2274	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	127	1	1929	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	113	1	1989	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	100	1	1800	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	104	1	1980	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
*01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	102	1	1935	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	2	Y	-0-					9
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	558	2	Y	-0-					9
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	Y	-0-					9
11	660	N	479	-0-	-181	-0-	26	1	453	2	Y	-0-					9
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	36	1	557	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
01	651	N	524	-0-	-127	-0-	28	1	496	2	Y	-0-					3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					36
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	3					39
							3	9									
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	N	-0-					39
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-					39
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					39
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					39

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	163	1	2627	2	Y	12					20
							13	9									
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	135	1	2116	2	Y	1	7	1			14
							1	9									
10	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	135	1	2084	2	Y	-0-					14
11	2700	N	1996	-0-	-704	-0-	115	1	1878	2	Y	3	2	1			15
							3	9									
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	158	1	2579	2	Y	3					18
							3	9									
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	169	1	2338	2	Y	3	4	1			17
							3	9									

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					7
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					7
12	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					7
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					7

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	162	1	2478	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	144	1	2177	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
10	2511	X	1870	-0-	-641	-0-	101	1	1766	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
11	2550	X	1608	-0-	-942	-0-	84	1	1520	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
12	2635	X	1559	-0-	-1076	-0-	78	1	1477	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	2635	X	1477	-0-	-1158	-0-	74	1	1397	2	Y	5	2	1			4
							6	9									

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	162	1	2616	2	Y	13					23
							14	9									
09	2700	N	2584	-0-	-116	-0-	155	1	2428	2	Y	1	9	1			15
							1	9									
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	162	1	2515	2	Y	-0-					15
11	2700	N	2534	-0-	-166	-0-	146	1	2385	2	Y	3	2	1			16
							3	9									
12	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	151	1	2470	2	Y	3					19
							3	9									
01	2666	N	2546	-0-	-120	-0-	171	1	2372	2	Y	3	4	1			18
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	68	1	1038	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	72	1	1084	2	Y	4	2	1			8
							4	9									
10	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	63	1	1101	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	62	1	1112	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
12	1209	N	465	-0-	-744	-0-	23	1	441	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
01	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	53	1	1005	2	Y	3	2	1			6
							3	9									

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	35	1	527	2	Y	1					1
							1	9									
09	600	N	463	-0-	-137	-0-	29	1	433	2	Y	1					2
							1	9									
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	650	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	Y	2					3
							2	9									
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2465	-0-	-511	-0-	151	1	2310	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2850	X	2632	-0-	-218	-0-	162	1	2461	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	143	1	2513	2	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
11	2400	N	2257	-0-	-143	-0-	118	1	2132	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
12	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	131	1	2482	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
01	2666	N	2653	-0-	-13	-0-	133	1	2511	2	Y	8	4	1			7
							9	9									

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-	Y	-0-	1
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-	Y	-0-	1
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-	Y	-0-	1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	595	-0-	-273	-0-	594	2	1	9	Y	1	2	1			2
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	740	2	1	9	Y	1					3
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			Y	-0-	2	1			1
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					1
12	775	N	212	-0-	-563	-0-	212	2			Y	-0-					1
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1158	-0-	-361	-0-	1148	2	10	9	Y	9	15	1			11
09	1380	N	1089	-0-	-291	-0-	1081	2	8	9	Y	7					18
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2005	2	10	9	Y	9	17	1			10
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1573	2	40	9	Y	36	10	1			36
12	1116	N	586	-0-	-530	-0-	569	2	17	9	Y	15	25	1			26
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	16	1			10

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	301	2	1	9	Y	1	3	1			2
09	570	N	316	-0-	-254	-0-	315	2	1	9	Y	1					3
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-	2	1			1
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					1
12	341	N	43	-0-	-298	-0-	43	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 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
08	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	1434	2	8	9	Y	7	11	1			8
09	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1269	2	6	9	Y	5					13
10	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1302	2	4	9	Y	4	11	1			6
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1771	2	28	9	Y	25	7	1			24
12	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	1052	2	20	9	Y	18	20	1			22
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2026	2	28	9	Y	25	29	1			18

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1273	-0-	-277	-0-	111	1	1121	2	Y	37					40
							41	9									
09	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	119	1	1015	2	Y	28					68
							31	9									
10	1767	N	1251	-0-	-516	-0-	205	1	1046	2	Y	-0-					68
11	1230	N	1002	-0-	-228	-0-	61	1	924	2	Y	15					83
							17	9									
12	1209	N	753	-0-	-456	-0-	753	2			Y	-0-					83
01	1240	N	774	-0-	-466	-0-	13	1	758	2	Y	3					86
							3	9									

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1339	-0-	-738	-0-	120	1	1219	2	Y	-0-					7
09	1500	N	1303	-0-	-197	-0-	137	1	1166	2	Y	-0-					7
10	1798	N	1257	-0-	-541	-0-	206	1	1051	2	Y	-0-					7
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	86	1	1304	2	Y	-0-					7
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					7
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	31	1	1826	2	Y	-0-					7

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	597	-0-	-798	-0-	54	1	543	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	338	-0-	-502	-0-	35	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	506	-0-	-920	-0-	83	1	423	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	458	-0-	-112	-0-	28	1	430	2	Y	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	123	-0-	-373	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	665	-0-	-296	-0-	60	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	102	1	874	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	779	-0-	-368	-0-	127	1	652	2	Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	45	1	685	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	441	-0-	-582	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	443	-0-	-332	-0-	7	1	436	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	538	-0-	-206	-0-	48	1	490	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	635	-0-	-175	-0-	67	1	568	2	Y	-0-			-0-
10	527	N	454	-0-	-73	-0-	74	1	380	2	Y	-0-			-0-
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	26	1	386	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	311	-0-	-340	-0-	311	2			Y	-0-			-0-
01	465	N	323	-0-	-142	-0-	5	1	318	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	490	-0-	-6	-0-	44	1	446	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	334	-0-	-86	-0-	35	1	299	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	380	-0-	-209	-0-	62	1	318	2	Y	-0-			-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	465	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	10	1	583	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	2	Y	-0-			-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	24	1	120	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 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
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	85	1	865	2	Y	-0-			1
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	105	1	895	2	Y	-0-			1
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	155	1	795	2	Y	-0-			1
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	57	1	857	2	Y	-0-			1
12	1023	N	601	-0-	-422	-0-	601	2			Y	-0-			1
01	961	N	898	-0-	-63	-0-	15	1	883	2	Y	-0-			1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	733	-0-	-135	-0-	66	1	667	2	Y	-0-					1
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	86	1	737	2	Y	-0-					1
10	868	N	800	-0-	-68	-0-	131	1	669	2	Y	-0-					1
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	776	2	Y	-0-					1
12	837	N	602	-0-	-235	-0-	602	2			Y	-0-					1
01	806	N	533	-0-	-273	-0-	9	1	524	2	Y	-0-					1

K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

08	5394	X	4435	-0-	-959	-0-	4374	2	61	9	Y	55	87	1			62
09	4800	X	4387	-0-	-413	-0-	4332	2	55	9	Y	50					112
10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4941	2	22	9	Y	20	84	1			48
11	4320	X	3903	-0-	-417	-0-	3820	2	83	9	Y	75	26	1			97
12	4526	X	400	-0-	-4126	-0-	390	2	10	9	Y	9	52	1			54
01	4960	X	531	-0-	-4429	-0-	521	2	10	9	Y	9	38	1			25

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

08	496	N	264	-0-	-232	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

08	1116	N	833	-0-	-283	-0-	825	2	8	9	Y	7	12	1			8
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	800	2	7	9	Y	6					14
10	868	N	630	-0-	-238	-0-	630	2			Y	-0-	9	1			5
11	810	N	469	-0-	-341	-0-	469	2			Y	-0-	1	1			4
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	2	1			2
01	620	N	159	-0-	-461	-0-	159	2			Y	-0-	1	1			1

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

08	5115	X	4043	-0-	-1072	-0-	4043	2			Y	-0-					85
09	4950	X	2638	-0-	-2312	-0-	2638	2			Y	-0-					85
10	5115	X	773	-0-	-4342	-0-	765	2	8	9	Y	7					92
11	4590	X	485	-0-	-4105	-0-	472	2	13	9	Y	12	104	1			-0-
12	4030	X	575	-0-	-3455	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	73	-0-	-3957	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2410	-0-	-225	-0-	2400	2	10	9	Y	9	14	1			10
09	2550	X	2396	-0-	-154	-0-	2387	2	9	9	Y	8					18
10	2635	X	2454	-0-	-181	-0-	2443	2	11	9	Y	10	18	1			10
11	2460	X	2025	-0-	-435	-0-	1978	2	47	9	Y	43	11	1			42
12	2480	X	1756	-0-	-724	-0-	1711	2	45	9	Y	41	40	1			43
01	2480	X	2299	-0-	-181	-0-	2253	2	46	9	Y	42	52	1			33

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1608	-0-	-314	-0-	1600	2	8	9	Y	7	12	1			9
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2123	2	9	9	Y	8					17
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2039	2	7	9	Y	6	15	1			8
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2158	2	36	9	Y	33	9	1			32
12	2201	N	1763	-0-	-438	-0-	1731	2	32	9	Y	29	30	1			31
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2253	2	32	9	Y	29	36	1			24

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	973	-0-	-639	-0-	87	1	886	2	Y	-0-					3
09	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	116	1	993	2	Y	-0-					3
10	1333	N	846	-0-	-487	-0-	138	1	708	2	Y	-0-					3
11	930	N	794	-0-	-136	-0-	49	1	745	2	Y	-0-					3
12	1147	N	542	-0-	-605	-0-	542	2			Y	-0-					3
01	837	N	577	-0-	-260	-0-	10	1	567	2	Y	-0-					3

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 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
08	3534	X	1845	-0-	-1689	-0-	164	1	1663	2	Y	16					20
							18	9									
09	3420	X	2086	-0-	-1334	-0-	217	1	1852	2	Y	15					35
							17	9									
10	4123	X	2132	-0-	-1991	-0-	349	1	1783	2	Y	-0-					35
11	3660	X	1836	-0-	-1824	-0-	113	1	1713	2	Y	9					44
							10	9									
12	3782	X	823	-0-	-2959	-0-	823	2			Y	-0-					44
01	2170	X	1349	-0-	-821	-0-	22	1	1326	2	Y	1					45
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

08	1612	N	1104	-0-	-508	-0-	99	1	1005	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	973	-0-	-137	-0-	102	1	871	2	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1033	-0-	-517	-0-	169	1	864	2	Y	-0-			-0-
11	1080	N	916	-0-	-164	-0-	57	1	859	2	Y	-0-			-0-
12	992	N	631	-0-	-361	-0-	631	2			Y	-0-			-0-
01	1023	N	816	-0-	-207	-0-	13	1	803	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

08	1302	N	820	-0-	-482	-0-	74	1	746	2	Y	-0-			-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	90	1	764	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	846	-0-	-549	-0-	138	1	708	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	352	-0-	-428	-0-	22	1	330	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	301	-0-	-567	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
01	837	N	256	-0-	-581	-0-	4	1	252	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

08	961	N	642	-0-	-319	-0-	58	1	584	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	600	-0-	-120	-0-	63	1	537	2	Y	-0-			-0-
10	899	N	510	-0-	-389	-0-	83	1	427	2	Y	-0-			-0-
11	630	N	463	-0-	-167	-0-	29	1	434	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	294	-0-	-326	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	11	1	684	2	Y	-0-			-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

08	310	N	113	-0-	-197	-0-	10	1	103	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	124	-0-	-146	-0-	13	1	111	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	25	1	130	2	Y	-0-			-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	Y	-0-			-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					42
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					42
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					42
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2309	2	56	9	N	51	93	1			-0-
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

08	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	824	-0-	-196	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	810	-0-	-244	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	910	-0-	-80	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	684	-0-	-66	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	490	-0-	-223	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

08	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	1008	2			Y	-0-					35
09	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	1046	2			Y	-0-					35
10	1054	N	941	-0-	-113	-0-	922	2	19	9	Y	17					52
11	990	N	964	-0-	-26	-0-	947	2	17	9	Y	15					67
12	1085	N	637	-0-	-448	-0-	637	2			Y	-0-					67
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					67

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

08	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1145	2	3	9	Y	3	5	1			3
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1242	2	3	9	Y	3					6
10	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			Y	-0-	4	1			2
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					2
12	1302	N	807	-0-	-495	-0-	807	2			Y	-0-	1	1			1
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-	1	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	52	-0-	-692	-0-	52	2			Y	-0-					63
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					63
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					63
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					63
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					63
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					63

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	54	-0-	-396	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	57	-0-	-563	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	96	-0-	-504	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 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
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1215	2	14	9	Y	13	21	1			14
09	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	1188	2	13	9	Y	12					26
10	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1132	2	4	9	Y	4	19	1			11
11	1200	N	935	-0-	-265	-0-	918	2	17	9	Y	15	6	1			20
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	10	1			10
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	6	1			4

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	504	-0-	-240	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6203	2	32	9	Y	29					29
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4194	2	21	9	Y	19					48
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4180	2	13	9	Y	12					60
11	6030	X	5104	-0-	-926	-0-	5085	2	19	9	Y	17	66	1			11
12	6231	X	5882	-0-	-349	-0-	5831	2	51	9	Y	46					57
01	6231	X	4978	-0-	-1253	-0-	4967	2	11	9	Y	10					67

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8060 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	2931	-0-	-1378	-0-	2917	2	14	9	Y	13					13
09	4170	X	2976	-0-	-1194	-0-	2963	2	13	9	Y	12					25
10	4309	X	3846	-0-	-463	-0-	3827	2	19	9	Y	17					42
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3426	2	19	9	Y	17	51	1			8
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3758	2	50	9	Y	45					53
01	3844	X	3380	-0-	-464	-0-	3368	2	12	9	Y	11					64

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 294244 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7847 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	102 3	1 9	1557	2	Y	3	2	1			2
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	101 6	1 9	1537	2	Y	5	2	1			5
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	1472	2	Y	2	5	1			2
11	1620	N	1347	-0-	-273	-0-	71 4	1 9	1272	2	Y	4	1	1			5
12	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	73 4	1 9	1387	2	Y	4	4	1			5
*01	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	77 4	1 9	1453	2	Y	4	2	1			7

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	417	1	4964	2	Y	-0-					46
09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	386	1	4682	2	Y	-0-					46
10	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	381	1	4868	2	Y	-0-					46
11	5220	X	4889	-0-	-331	-0-	369	1	4520	2	Y	-0-					46
12	5394	X	4845	-0-	-549	-0-	364 3	1 9	4478	2	Y	3					49
01	5394	X	4831	-0-	-563	-0-	363	1	4468	2	Y	-0-					49

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	147	1	1751	2	Y	-0-					41
09	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	143	1	1735	2	Y	-0-					41
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	139	1	1779	2	Y	-0-					41
11	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	131	1	1610	2	Y	-0-					41
12	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	132	1	1628	2	Y	3					44
							3	9									
01	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	138	1	1698	2	Y	1					45
							1	9									

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2378	-0-	-970	-0-	138	1	2225	2	Y	14					23
							15	9									
09	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	159	1	2498	2	Y	1	6	1			18
							1	9									
10	2883	X	2717	-0-	-166	-0-	165	1	2552	2	Y	-0-					18
11	2550	X	2539	-0-	-11	-0-	146	1	2375	2	Y	16	11	1			23
							18	9									
12	2759	N	2504	-0-	-255	-0-	144	1	2346	2	Y	13					36
							14	9									
01	2728	N	2324	-0-	-404	-0-	155	1	2155	2	Y	13	18	1			31
							14	9									

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	178	-0-	-318	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	76	-0-	-374	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	46	-0-	-264	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	779	-0-	-244	-0-	44	1	711	2	Y	22					67
							24	9									
09	960	N	651	-0-	-309	-0-	38	1	598	2	Y	14	25	1			56
							15	9									
10	868	N	666	-0-	-202	-0-	39	1	608	2	Y	17	37	1			36
							19	9									
11	750	N	629	-0-	-121	-0-	36	1	580	2	Y	12	20	1			28
							13	9									
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	36	1	594	2	Y	11					39
							12	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	611	2	Y	53	20	1			72
							58	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					2
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	5					7
							6	9									
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	5	7	1			5
							6	9									

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	57	1	916	2	Y	-0-					146
09	960	N	902	-0-	-58	-0-	54	1	845	2	Y	3					149
							3	9									
10	899	N	895	-0-	-4	-0-	54	1	841	2	Y	-0-					149
11	930	N	817	-0-	-113	-0-	47	1	767	2	Y	3					152
							3	9									
12	930	N	814	-0-	-116	-0-	47	1	767	2	Y	-0-					152
01	899	N	801	-0-	-98	-0-	54	1	747	2	Y	-0-					152

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	156	-0-	-61	-0-	12	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	38	-0-	-172	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	91	-0-	-498	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	100	1	1528	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1200	N	989	-0-	-211	-0-	61	1	925	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	1519	N	951	-0-	-568	-0-	51	1	899	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	1590	N	1298	-0-	-292	-0-	68	1	1227	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1006	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	60	1	1143	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	66	1	1001	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	62	1	943	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	56	1	977	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1020	N	972	-0-	-48	-0-	51	1	918	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	1054	N	985	-0-	-69	-0-	49	1	933	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	48	1	905	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	502	-0-	-459	-0-	29	1	473	2	Y	-0-					2
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	78	1	1223	2	Y	-0-					2
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	75	1	1166	2	Y	-0-					2
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	705	2	Y	-0-					2
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	Y	-0-					2
01	806	N	711	-0-	-95	-0-	48	1	663	2	Y	-0-					2

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	933	-0-	-59	-0-	54 11	1 9	868	2	Y	10					16
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	872	2	Y	1	6	1			11
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	71	1	1093	2	Y	-0-					11
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	1051	2	Y	3	2	1			12
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	1083	2	Y	3					15
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	78 3	1 9	1081	2	Y	3	4	1			14

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	87 1	1 9	1321	2	Y	1					4
09	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	82 4	1 9	1246	2	Y	4	4	1			4
10	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	70 1	1 9	1227	2	Y	1	4	1			1
11	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	64 3	1 9	1160	2	Y	3					4
12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	63 1	1 9	1200	2	Y	1	4	1			1
01	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	62 3	1 9	1181	2	Y	3					4

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	869	-0-	-371	-0-	50 7	1 9	812	2	Y	6					11
09	1170	N	886	-0-	-284	-0-	53	1	833	2	Y	-0-	3	1			8
10	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	65	1	1000	2	Y	-0-					8
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	1014	2	Y	2	2	1			8
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	1164	2	Y	2					10
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	1202	2	Y	2	2	1			10

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1	247	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

08	1891	N	858	-0-	-1033	-0-	53	1	803	2	Y	2	2	1			18
							2	9									
09	1560	N	717	-0-	-843	-0-	44	1	671	2	Y	2	2	1			18
							2	9									
10	899	N	626	-0-	-273	-0-	34	1	591	2	Y	1	4	1			15
							1	9									
11	840	N	684	-0-	-156	-0-	36	1	646	2	Y	2	1	1			16
							2	9									
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	35	1	660	2	Y	2	3	1			15
							2	9									
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	658	2	Y	2	2	1			15
							2	9									

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

08	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	124	2	Y	20					31
							22	9									
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	3	1	54	2	Y	1	6	1			26
							1	9									
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	55	2	Y	1					27
							1	9									
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	2	1	31	2	Y	26	18	1			35
							29	9									
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	32	2	Y	20					55
							22	9									
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	20	28	1			47
							22	9									

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 284248 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	100	1	1870	2	N	1					70
							1	9									
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	96	1	1793	2	N	-0-					70
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	86	1	1529	2	N	2					72
							2	9									
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	86	1	1484	2	N	5					77
							6	9									
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	2	N	-0-					77
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	84	1	1593	2	N	7					84
							8	9									

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 284349 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	264	1	4028	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
09	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	289	1	4385	2	Y	16	8	1			9
							18	9									
10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	234	1	4112	2	Y	7	16	1			-0-
							8	9									
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	229	1	4116	2	Y	13	4	1			9
							14	9									
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	211	1	4011	2	Y	12	16	1			5
							13	9									
*01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	217	1	4108	2	Y	15	8	1			12
							17	9									

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 284596 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 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
08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	244	1	3724	2	N	8	6	1			8
							9	9									
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	166	1	2517	2	N	9	5	1			12
							10	9									
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	196	1	3444	2	N	6	13	1			5
							7	9									
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	207	1	3719	2	N	11	3	1			13
							12	9									
12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	225	1	4269	2	N	13	15	1			11
							14	9									
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	188	1	3558	2	N	12	7	1			16
							13	9									

B.M.T. WELL #: 88 RRCID -> 284642 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	215	1	3284	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	224	1	3390	2	Y	11	6	1			5
							12	9									
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	210	1	3678	2	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	195	1	3516	2	Y	10	3	1			7
							11	9									
12	3751	X	3485	-0-	-266	-0-	174	1	3301	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
*01	3751	X	3131	-0-	-620	-0-	156	1	2963	2	Y	11	6	1			9
							12	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 284711 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	273	1	4163	2	N	8	8	1			3
							9	9									
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	284	1	4312	2	N	15	8	1			10
							17	9									
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	276	1	4836	2	N	8	17	1			1
							9	9									
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	245	1	4401	2	N	13	4	1			10
							14	9									
12	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	247	1	4683	2	N	14	16	1			8
							15	9									
*01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	252	1	4781	2	N	15	9	1			14
							17	9									

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 285738 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	184	1	2807	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	2460	N	2418	-0-	-42	-0-	149	1	2260	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
10	2325	N	2042	-0-	-283	-0-	110	1	1929	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
11	2790	N	2210	-0-	-580	-0-	116	1	2087	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
12	2511	N	2413	-0-	-98	-0-	120	1	2285	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	119	1	2259	2	Y	8	4	1			7
							9	9									

B.M.T. WELL #: 178 RRCID -> 286751 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 7937 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 286783 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7435 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	151	1	2302	2	N	5	4	1			12
							6	9									
09	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	145	1	2202	2	N	8	4	1			16
							9	9									
10	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	126	1	2204	2	N	4	9	1			11
							4	9									
11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	117	1	2099	2	N	6	2	1			15
							7	9									
12	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	115	1	2185	2	N	7	8	1			14
							8	9									
01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	113	1	2132	2	N	8	4	1			18
							9	9									

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 286848 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7555 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	261	1	3987	2	N	-0-					-0-
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	240	1	3645	2	N	-0-					-0-
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	227	1	3975	2	N	-0-					-0-
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	216	1	3892	2	N	-0-					-0-
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	206	1	3907	2	N	-0-					-0-
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	196	1	3713	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 286983 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7518 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4485	-0-	-289	-0-	275	1 9	4201	2	N	8	8	1			-0-
09	4560	X	4184	-0-	-376	-0-	258	1 9	3912	2	N	13	7	1			6
10	4557	X	4134	-0-	-423	-0-	223	1 9	3904	2	N	6	12	1			-0-
11	4350	X	3891	-0-	-459	-0-	204	1 9	3676	2	N	10	3	1			7
12	4495	X	3523	-0-	-972	-0-	176	1 9	3337	2	N	9	12	1			4
01	4495	X	3339	-0-	-1156	-0-	167	1 9	3161	2	N	10	6	1			8

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 286984 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	5038	-0-	-728	-0-	309	1 9	4719	2	N	9	8	1			11
09	5490	X	4866	-0-	-624	-0-	300	1 9	4549	2	N	15	8	1			18
10	5549	X	4996	-0-	-553	-0-	269	1 9	4718	2	N	8	17	1			9
11	5310	X	4860	-0-	-450	-0-	255	1 9	4591	2	N	13	4	1			18
12	5053	X	4933	-0-	-120	-0-	246	1 9	4673	2	N	13	16	1			15
01	5053	X	2784	-0-	-2269	-0-	139	1 9	2635	2	N	9	6	1			18

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 287055 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7776 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	N	2569	-0-	-97	-0-	158	1 9	2405	2	N	5	4	1			10
09	2550	N	2543	-0-	-7	-0-	157	1 9	2377	2	N	8	4	1			14
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	136	1 9	2380	2	N	4	9	1			9
11	2490	N	2421	-0-	-69	-0-	127	1 9	2286	2	N	7	2	1			14
12	2635	N	1927	-0-	-708	-0-	96	1 9	1825	2	N	5	8	1			11
*01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	127	1 9	2408	2	N	9	4	1			16

GLORIA BENAVIDES BMT 'A' WELL #: 4 RRCID -> 287135 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7700 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	650	-0-	-683	-0-	38	1	612	2	N	-0-					5
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	83	1	1300	2	N	-0-					5
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	94	1	1457	2	N	-0-					5
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	73	1	1188	2	N	-0-					5
12	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	75	1	1230	2	N	-0-					5
01	1550	N	994	-0-	-556	-0-	67	1	927	2	N	-0-					5

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 289628 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7358 - 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
08	14B2 EXT		19	-0-	19	102	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	121	X	19	-0-	-102	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 289633 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7248 - 7454

08	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	68	1	1040	2	N	2	2	1			10
							2	9									
09	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	63	1	959	2	N	3	2	1			11
							3	9									
10	1085	N	936	-0-	-149	-0-	50	1	885	2	N	1	4	1			8
							1	9									
11	1080	N	998	-0-	-82	-0-	52	1	943	2	N	3	1	1			10
							3	9									
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1044	2	N	3	4	1			9
							3	9									
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	54	1	1027	2	N	3	2	1			10
							3	9									

B.M.T. WELL #: 127 RRCID -> 289705 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7469 - 7544

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 23 RRCID -> 289706 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 4998 - 5388

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 289707 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7211 - 7606

08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	44	1	674	2	N	1	2	1			9
							1	9									
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	566	2	N	2	1	1			10
							2	9									
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	620	2	N	1	4	1			7
							1	9									
11	570	N	481	-0-	-89	-0-	25	1	455	2	N	1					8
							1	9									
12	589	N	382	-0-	-207	-0-	19	1	362	2	N	1	1	1			8
							1	9									
01	589	N	374	-0-	-215	-0-	19	1	354	2	N	1					9
							1	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 289728 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 5258 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 175 RRCID -> 289729 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 7696 - 7712

08	2232	X	2008	-0-	-224	-0-	123	1	1881	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2130	X	1854	-0-	-276	-0-	114	1	1733	2	N	6	3	1			3
							7	9									
10	2139	X	1768	-0-	-371	-0-	95	1	1670	2	N	3	6	1			-0-
							3	9									
11	1980	X	1795	-0-	-185	-0-	94	1	1695	2	N	5	1	1			4
							6	9									
12	2015	X	1788	-0-	-227	-0-	89	1	1693	2	N	5	7	1			2
							6	9									
01	2015	X	1718	-0-	-297	-0-	86	1	1626	2	N	5	3	1			4
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 289781 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7969 - 8094

08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					17
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-					17
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	N	-0-					17
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	2	N	-0-					17
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					17
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-					17

B.M.T. WELL #: 158 RRCID -> 289782 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7190 - 7401

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 289922 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 12033 PERF. 7682 - 7710

08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	170	1	2595	2	N	3					7
							3	9									
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	161	1	2449	2	N	8	8	1			7
							9	9									
10	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	145	1	2538	2	N	2	8	1			1
							2	9									
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	132	1	2370	2	N	6					7
							7	9									
12	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	120	1	2283	2	N	1	8	1			-0-
							1	9									
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	118	1	2239	2	N	6					6
							7	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 3 RRCID -> 290543 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7118 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	600	-0-	-268	-0-	54	1	546	2	N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	72	1	619	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	687	-0-	-336	-0-	112	1	575	2	N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	53	1	796	2	N	-0-					-0-
12	713	N	488	-0-	-225	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	682	N	532	-0-	-150	-0-	9	1	523	2	N	-0-					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	480	1	5502	3	Y	24	22	1			10
							2	4	26	9							
09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	509	1	5150	3	Y	26	18	1			18
							29	9									
10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	561	1	5064	3	Y	27	19	1			26
							126	4	30	9							
11	5700	X	5242	-0-	-458	-0-	725	1	4430	3	Y	17	26	1			17
							68	4	19	9							
12	5890	X	5888	-0-	-2	-0-	899	1	4955	3	Y	30	30	1			17
							1	4	33	9							
01	5890	X	4224	-0-	-1666	-0-	539	1	3583	3	Y	56	14	1			59
							40	4	62	9							

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	403	1	4711	3	Y	20	19	1			8
							2	4	22	9							
09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	427	1	4415	3	Y	21	15	1			14
							23	9									
10	5177	X	4891	-0-	-286	-0-	464	1	4294	3	Y	22	15	1			21
							109	4	24	9							
11	5010	X	4286	-0-	-724	-0-	584	1	3633	3	Y	13	21	1			13
							55	4	14	9							
12	5177	X	4594	-0-	-583	-0-	690	1	3877	3	Y	24	24	1			13
							1	4	26	9							
01	5146	X	2512	-0-	-2634	-0-	323	1	2136	3	Y	30	10	1			33
							20	4	33	9							

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 286018 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 15112 PERF.13748 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W."B" WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2900) //CONT.// 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			177
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			177
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			177
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			177
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			177

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

BALDWIN (8480) 05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CODY-GALLAGHER WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

BALDWIN (9070) 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (9300) 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 195573 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	63	1			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF. 13119 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	124 28	1 9	1040	3	Y	25					34
09	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	120 35	1 9	1099	3	Y	32	55	1	5	8	6
10	1364	N	975	-0-	-389	-0-	62 32	1 9	881	3	Y	29					35
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	60 52	1 9	766	3	Y	47	67	1	7	8	8
12	1302	N	985	-0-	-317	-0-	62 35	1 9	888	3	Y	32					40
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	62 32	1 9	796	3	Y	29					69

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	124	1	2228	3	Y	25					27
							28	9									
09	1800	X	1046	-0-	-754	-0-	60	1	974	3	Y	11	25	1	2	8	11
							12	9									
10	2759	X	197	-0-	-2562	-0-	31	1	166	3	Y	-0-					11
11	2670	X	367	-0-	-2303	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					11
12	2759	X	392	-0-	-2367	-0-	31	1	361	3	Y	-0-					11
01	2387	X	761	-0-	-1626	-0-	62	1	699	3	Y	-0-					11

BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	124	1	1351	3	Y	19					21
							21	9									
09	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	120	1	1378	3	Y	34	5	8			50
							37	9									
10	1550	N	1043	-0-	-507	-0-	62	1	942	3	Y	35					85
							39	9									
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	60	1	854	3	Y	30	5	8			110
							33	9									
12	1550	N	942	-0-	-608	-0-	62	1	861	3	Y	17	125	1			2
							19	9									
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	62	1	820	3	Y	20					22
							22	9									

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	31	1	344	3	Y	-0-					29
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	30	1	385	3	Y	-0-					29
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	31	1	277	3	Y	-0-					29
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	3	Y	-0-					29
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	31	1	264	3	Y	-0-					29
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	3	Y	-0-					29

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	62	1	953	3	Y	-0-					3
09	1050	N	998	-0-	-52	-0-	60	1	936	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	62	1	994	3	Y	-0-					3
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	60	1	739	3	Y	6	2	8			7
							7	9									
12	992	N	902	-0-	-90	-0-	62	1	840	3	Y	-0-					7
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	62	1	758	3	Y	-0-					7

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					9
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	60	1	825	3	Y	3	1	8			11
							3	9									
10	T. A.		629	-0-	629	629	62	1	565	3	Y	2					13
							2	9									
11	T. A.		713	-0-	713	1342	60	1	641	3	Y	11	3	8			21
							12	9									
12	T. A.		756	-0-	756	2098	62	1	686	3	Y	7	25	1			3
							8	9									
01	T. A.		645	-0-	645	2743	62	1	580	3	Y	3					6
							3	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/21/2023 - WELL PLUGGED 04/21/23

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

08	1829	X	1498	-0-	-331	-0-	124	1	1374	3	Y	-0-					10
09	1770	X	824	-0-	-946	-0-	60	1	764	3	Y	-0-					10
10	465	N	216	-0-	-249	-0-	31	1	185	3	Y	-0-					10
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	30	1	139	3	Y	-0-					10
12	465	N	73	-0-	-392	-0-	73	3			Y	-0-					10
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	31	1	126	3	Y	-0-					10

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	T. A.		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					31

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

08	2945	X	2708	-0-	-237	-0-	124	1	2542	3	Y	38					59
							42	9									
09	2850	X	2718	-0-	-132	-0-	120	1	2553	3	Y	41	15	8			85
							45	9									
10	2945	X	2167	-0-	-778	-0-	124	1	1989	3	Y	49	128	1			6
							54	9									
11	2850	X	2122	-0-	-728	-0-	120	1	1948	3	Y	49	25	8			30
							54	9									
12	2883	X	2000	-0-	-883	-0-	124	1	1841	3	Y	32	1	8			61
							35	9									
01	2821	X	1631	-0-	-1190	-0-	124	1	1478	3	Y	26					87
							29	9									

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

08	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	124	1	1347	3	N	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	120	1	1684	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	124	1	1499	3	N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	120	1	1380	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
12	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	124	1	1334	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	124	1	1085	3	N	-0-					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	31	1	113	3	N	-0-					25
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					25
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					25
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					25
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	62	1	864	3	N	-0-					25
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	62	1	964	3	N	10					35
							11	9									

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	673	-0-	-9	-0-	62	1	599	3	Y	11					15
							12	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	606	3	Y	3	2	8			16
							3	9									
10	682	N	574	-0-	-108	-0-	62	1	508	3	Y	4					20
							4	9									
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	429	3	Y	8	3	8			25
							9	9									
12	682	N	491	-0-	-191	-0-	31	1	451	3	Y	8	29	1			4
							9	9									
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	434	3	Y	17					21
							19	9									

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	1734					Y	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1734					Y	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1734					Y	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1734					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1734					Y	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1734					Y	-0-					32

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	953	-0-	-256	-0-	62	1	888	3	Y	3					26
							3	9									
09	1020	N	950	-0-	-70	-0-	60	1	876	3	Y	13	22	1	5	8	12
							14	9									
10	1023	N	644	-0-	-379	-0-	62	1	579	3	Y	3					15
							3	9									
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	60	1	636	3	Y	13	11	1	8	8	9
							14	9									
12	992	N	710	-0-	-282	-0-	62	1	639	3	Y	8					17
							9	9									
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	62	1	590	3	Y	4					21
							4	9									

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	915	-0-	-294	-0-	62	1	843	3	Y	9					64
							10	9									
09	750	N	728	-0-	-22	-0-	60	1	658	3	Y	9	32	1	2	8	39
							10	9									
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	544	3	Y	14					53
							15	9									
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	Y	8	16	1	3	8	42
							9	9									
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	Y	12					54
							13	9									
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	434	3	Y	7					61
							8	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1364	N	1234	-0-		-130	-0-	124	1	1102	3	Y	7					98
								8	9									
09	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	120	1	1171	3	Y	22	10	8			110
								24	9									
10	1426	N	675	-0-		-751	-0-	62	1	603	3	Y	9	52	1			67
								10	9									
11	939	N	939	-0-		-0-	-0-	60	1	849	3	Y	27	17	8			77
								30	9									
12	1364	N	935	-0-		-429	-0-	62	1	852	3	Y	19					96
								21	9									
01	828	N	828	-0-		-0-	-0-	62	1	753	3	Y	12					108
								13	9									

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1302	N	1244	-0-		-58	-0-	124	1	1105	3	Y	14					34
								15	9									
09	1860	N	1006	-0-		-854	-0-	60	1	927	3	Y	17	39	1	3	8	9
								19	9									
10	1240	N	769	-0-		-471	-0-	62	1	686	3	Y	19					28
								21	9									
11	825	N	825	-0-		-0-	-0-	60	1	725	3	Y	36	53	1	6	8	5
								40	9									
12	1054	N	690	-0-		-364	-0-	62	1	611	3	Y	15					20
								17	9									
01	657	N	657	-0-		-0-	-0-	62	1	578	3	Y	15					35
								17	9									

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	896	N	896	-0-		-0-	-0-	62	1	834	3	Y	-0-					15
09	900	N	822	-0-		-78	-0-	60	1	762	3	Y	-0-					15
10	862	N	862	-0-		-0-	-0-	62	1	797	3	Y	3					18
								3	9									
11	658	N	658	-0-		-0-	-0-	60	1	596	3	Y	2	2	8			18
								2	9									
12	913	N	913	-0-		-0-	-0-	62	1	851	3	Y	-0-					18
01	874	N	874	-0-		-0-	-0-	62	1	812	3	Y	-0-					18

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2015	N	1450	-0-		-565	-0-	124	1	1322	3	Y	4	154	1			1
								4	9									
09	1950	N	567	-0-		-1383	-0-	60	1	488	3	Y	17	11	8			7
								19	9									
10	1116	N	702	-0-		-414	-0-	62	1	628	3	Y	11					18
								12	9									
11	661	N	661	-0-		-0-	-0-	60	1	571	3	Y	27	17	8			28
								30	9									
12	663	N	663	-0-		-0-	-0-	62	1	592	3	Y	8					36
								9	9									
01	726	N	726	-0-		-0-	-0-	62	1	651	3	Y	12					48
								13	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 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
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	62	1	629	3	Y	5					25
							6	9									
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	556	3	Y	5	8	1	2	8	20
							6	9									
10	775	N	524	-0-	-251	-0-	31	1	480	3	Y	12					32
							13	9									
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	Y	16	33	1	3	8	12
							18	9									
12	651	N	534	-0-	-117	-0-	31	1	492	3	Y	10					22
							11	9									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	Y	13					35
							14	9									

SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2469	-0-	-445	-0-	124	1	2328	3	N	15					155
							17	9									
09	2820	X	1827	-0-	-993	-0-	120	1	1695	3	N	11	88	1	5	8	73
							12	9									
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	124	1	2957	3	N	39	69	1			43
							43	9									
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	120	1	4044	3	N	48	21	8			70
							53	9									
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	124	1	4322	3	N	22					92
							24	9									
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	124	1	4028	3	N	15					107
							17	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 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
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					1
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		19684	-0-	19684	19684	124	1	8790	3	Y	9791	9384	1			408
							10770	9									
11	DLQ G-10		21799	-0-	21799	41483	120	1	10712	3	Y	9970	9696	1			682
							10967	9									
12	DLQ G-10		24358	-0-	24358	65841	124	1	11910	3	Y	11204	11479	1			407
							12324	9									
01	DLQ G-10		24182	-0-	24182	90023	124	1	12410	3	Y	10589	10623	1			373
							11648	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 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
08	3100	N	2301	-0-	-799	8255	124	1	2168	3	Y	8					10
							9	9									
09	3000	N	1670	-0-	-1330	6925	120	1	1539	3	Y	10	12	1	2	8	6
							11	9									
10	3100	N	2005	-0-	-1095	5830	124	1	1881	3	Y	-0-					6
11	3000	N	3319	-0-	319	6149	120	1	3190	3	Y	8	8	8			6
							9	9									
12	3100	N	3589	-0-	489	6638	124	1	3464	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
01	3100	N	3539	-0-	439	7077	124	1	3415	3	Y	-0-					6

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2929	N	1744	-0-	-1185	-0-	124	1	1620	3	Y	-0-					23
09	1440	N	1056	-0-	-384	-0-	60	1	994	3	Y	2	2	8			23
							2	9									
10	2046	N	1037	-0-	-1009	-0-	62	1	975	3	Y	-0-					23
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	120	1	1915	3	Y	10	10	8			23
							11	9									
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	124	1	1760	3	Y	-0-					23
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	124	1	2522	3	Y	-0-					23

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1844	-0-	-1256	150	124	1	1685	3	Y	32					67
							35	9									
09	1590	N	1330	-0-	-260	-0-	120	1	1182	3	Y	25	80	1	1	8	11
							28	9									
10	3100	N	3836	-0-	736	736	124	1	3712	3	Y	-0-					11
11	3000	N	2885	-0-	-115	621	120	1	2748	3	Y	15	8	1	7	8	11
							17	9									
12	3100	N	2619	-0-	-481	140	124	1	2488	3	Y	6	6	1			11
							7	9									
01	2731	N	2591	-0-	-140	-0-	124	1	2459	3	Y	7	7	1			11
							8	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	265	1	1327	2	Y	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	265	1	1254	2	Y	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	193	1	910	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	746	-0-	-244	-0-	176	1	570	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	895	-0-	-128	-0-	250	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	723	-0-	-300	-0-	88	1	635	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	482	1	2407	2	Y	37	116	1			176
							41	9									
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	482	1	2275	2	Y	49					225
							54	9									
10	2015	X	1914	-0-	-101	-0-	329	1	1550	2	Y	32					257
							35	9									
11	2850	X	1318	-0-	-1532	-0-	300	1	972	2	Y	42	114	1			185
							46	9									
12	2945	X	1815	-0-	-1130	-0-	495	1	1277	2	Y	39					224
							43	9									
01	2945	X	1412	-0-	-1533	-0-	166	1	1200	2	Y	42					266
							46	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	Y	-0-	-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	X	57	-0-	-1524	-0-	6 23	1 9	28	2	Y	21	66	1			150
09	870	X	64	-0-	-806	-0-	6 31	1 9	27	2	Y	28					178
10	1581	X	1347	-0-	-234	-0-	232 20	1 9	1095	2	Y	18					196
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	212 9	1 9	686	2	Y	8	65	1			139
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					139
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					139

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					57
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1193	2	18	9	N	16	16	1			57
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					57
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1154	2	9	9	N	8	8	1			57
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					57
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					57

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1193	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	264	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284909 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8815 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3266	2	76	9	N	69					89

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 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
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3	9	N	3	3	1			-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					106
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1	1	1			106
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					106
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					106
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					106
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					106

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					30
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	983	2	10	9	N	9	9	1			30
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					30
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	470	2	4	9	N	4	4	1			30
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					30
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					30

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 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
08	3100	N	1715	-0-	-1385	3248	217	1	1480	3	Y	16	21	1			13
							18	9									
09	3000	N	2328	-0-	-672	2576	241	1	2058	3	Y	26	30	1			9
							29	9									
10	3100	N	1570	-0-	-1530	1046	168	1	1365	3	Y	34	31	1			12
							37	9									
11	3000	N	2238	-0-	-762	284	221	1	1943	3	Y	67	65	1			14
							74	9									
12	2903	N	2619	-0-	-284	-0-	257	1	2283	3	Y	72	56	1			30
							79	9									
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	258	1	2067	3	Y	58	57	1			31
							64	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 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
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	702	-0-	-135	-0-	49	1	653	2	N	-0-					-0-
09	750	N	692	-0-	-58	-0-	50	1	642	2	N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	66	1	857	2	N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	69	1	843	2	N	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	977	2	N	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	77	1	966	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	336	1	1286	2	N	5	5	1			6
							6	9									
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	329	1	1563	2	N	9	9	1			6
							10	9									
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	252	1	995	2	N	5	5	1			6
							6	9									
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	195	1	796	2	N	5	5	1			6
							6	9									
12	992	N	840	-0-	-152	-0-	166	1	670	2	N	4	7	1			3
							4	9									
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	252	1	1044	2	N	4	3	1			4
							4	9									

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	2	12	9	N	11					106
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1343	2	17	9	N	15					121
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1242	2	9	9	N	8					129
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					129
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1946	2	22	9	N	20					149
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1509	2	14	9	N	13					162

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441		2886	-0-	-555	4888	2880	2	6	9	N	5					107
09	3330		2818	-0-	-512	4376	2818	2			N	-0-					107
10	3441		3121	-0-	-320	4056	3113	2	8	9	N	7					114
11	3330		2767	-0-	-563	3493	2767	2			N	-0-					114
12	3441		3072	-0-	-369	3124	3041	2	31	9	N	28	128	1			14
01	3441		2826	-0-	-615	2509	2826	2			N	-0-					14

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	191	1	3002	3	N	-0-					44
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	179	1	2887	3	N	-0-					44
10	3224	X	3017	-0-	-207	-0-	153	1	2864	3	N	-0-					44
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	154	1	2987	3	N	-0-					44
12	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	161	1	3019	3	N	-0-					44
01	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	144	1	2910	3	N	-0-					44

BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	2496	-0-	-1751	-0-	237	1	2259	3	N	-0-					30
09	4050	X	2161	-0-	-1889	-0-	115	1	2046	3	N	-0-					30
10	3937	X	2711	-0-	-1226	-0-	200	1	2511	3	N	-0-					30
11	3270	X	2648	-0-	-622	-0-	162	1	2486	3	N	-0-					30
12	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	209	1	2748	3	N	-0-					30
01	2697	X	2659	-0-	-38	-0-	188	1	2471	3	N	-0-					30

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	101	1	1616	3	N	-0-					61
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	102	1	1636	3	N	-0-					61
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	92	1	1714	3	N	-0-					61
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	94	1	1806	3	N	2					63
							2	9									
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	98	1	1837	3	N	-0-					63
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	85	1	1721	3	N	-0-					63

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2022 - WELL PLUGGED 8/26/2022

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3154	3	1	9	N	1					74
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3851	3	12	9	N	11					85
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4060	3	19	9	N	17					102
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4083	3	6	9	N	5					107
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4119	3	8	9	N	7					114
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4092	3	13	9	N	12					126

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8103	3	19	9	N	17					113
09	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3			N	-0-					113
10	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8298	3	9	9	N	8					121
11	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	3			N	-0-					121
12	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	3			N	-0-					121
01	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	3			N	-0-					121

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	956 N	956	-0-	-0-	-0-	47	1	909	3	N	-0-					17
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	46	1	866	3	N	-0-					17
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	50	1	991	3	N	-0-					17
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	43	1	930	3	N	-0-					17
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	78	1	933	3	N	-0-					17
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	48	1	937	3	N	-0-					17

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	3	N	-0-					84
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					84
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	17	1	351	3	N	-0-					84
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-					84
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	15	1	320	3	N	-0-					84
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	16	1	334	3	N	-0-					84

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	68	1	1313	3	N	-0-			-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	67	1	1262	3	N	-0-			-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	70	1	1395	3	N	-0-			-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	64	1	1366	3	N	-0-			-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	120	1	1421	3	N	-0-			-0-
01	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	68	1	1345	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			34
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-			34
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-			34

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	3	N	-0-			5
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	3	N	-0-			5
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	35	1	693	3	N	-0-			5
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	N	-0-			5
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	50	1	597	3	N	-0-			5
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	N	-0-			5

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

08	558	N	232	-0-	-326	-0-	10	1	222	3	N	-0-			66
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-			66
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-			66
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	3	N	-0-			66
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	23	1	457	3	N	-0-			66
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	N	-0-			66

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-					32
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-					32
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-					32
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					32
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-					32
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-					32

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

08	589	X	589	-0-	-0-	-0-	23	1	565	3	Y	1					5
							1	9									
09	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	41	1	997	3	Y	1					6
							1	9									
10	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	38	1	1060	3	Y	-0-	2	1			4
11	570	X	494	-0-	-76	-0-	19	1	474	3	Y	1					5
							1	9									
12	1085	X	549	-0-	-536	-0-	20	1	528	3	Y	1					6
							1	9									
01	1085	X	492	-0-	-593	-0-	19	1	473	3	Y	-0-	3	1			3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

08	1705	X	820	-0-	-885	-0-	31	1	785	3	Y	4					10
							4	9									
09	990	X	832	-0-	-158	-0-	32	1	800	3	Y	-0-					10
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	39	1	1022	3	Y	1	5	1			6
							1	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	47	1	1181	3	Y	3					9
							3	9									
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	31	1	812	3	Y	2					11
							2	9									
01	1054	N	823	-0-	-231	-0-	33	1	790	3	Y	-0-	6	1			5

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	73	1	1796	3	Y	5					19
							6	9									
09	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	55	1	1352	3	Y	-0-					19
10	1829	X	1682	-0-	-147	-0-	59	1	1581	3	Y	38	48	1			9
							42	9									
11	1800	X	1539	-0-	-261	-0-	59	1	1476	3	Y	4					13
							4	9									
12	1860	X	1720	-0-	-140	-0-	63	1	1651	3	Y	5					18
							6	9									
01	1860	X	1661	-0-	-199	-0-	66	1	1586	3	Y	8	20	1			6
							9	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

08	2199	N	668	-0-	-1531	-0-	26	1	641	3	Y	1					16
							1	9									
09	2010	N	461	-0-	-1549	-0-	17	1	443	3	Y	1					17
							1	9									
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	57	1	1521	3	Y	6	10	1			13
							7	9									
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	63	1	1564	3	Y	3					16
							3	9									
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	71	1	1847	3	Y	4					20
							4	9									
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	72	1	1726	3	Y	1	10	1			11
							1	9									

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

08	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	47	1	1036	3	N	-0-					56
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	3	N	-0-					56
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	60	1	1251	3	N	1					57
							1	9									
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	56	1	1146	3	N	-0-					57
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	3	N	-0-					57
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	59	1	1251	3	N	14					71
							15	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

08	806	N	734	-0-	-72	-0-	29	1	703	3	Y	2					6
							2	9									
09	660	N	536	-0-	-124	-0-	21	1	514	3	Y	1					7
							1	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	3	Y	-0-	3	1			4
11	720	N	470	-0-	-250	-0-	18	1	451	3	Y	1					5
							1	9									
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	587	3	Y	1					6
							1	9									
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	23	1	557	3	Y	-0-	3	1			3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	156	1	3504	3	N	-0-					84
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	181	1	3804	3	N	16					100
							18	9									
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	168	1	3487	3	N	-0-					100
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	156	1	3234	3	N	11					111
							12	9									
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	162	1	3379	3	N	-0-					111
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	156	1	3350	3	N	11					122
							12	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	92	1	2278	3	Y	4					18
							4	9									
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	66	1	1629	3	Y	2					20
							2	9									
10	2077	X	1111	-0-	-966	-0-	40	1	1071	3	Y	-0-	6	1			14
11	2310	X	932	-0-	-1378	-0-	36	1	895	3	Y	1					15
							1	9									
12	2387	X	999	-0-	-1388	-0-	37	1	960	3	Y	2					17
							2	9									
01	2387	X	982	-0-	-1405	-0-	39	1	939	3	Y	4	10	1			11
							4	9									

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

08	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	52	1	1507	3	N	-0-					12
09	1560	N	1288	-0-	-272	-0-	46	1	1242	3	N	-0-					12
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	48	1	1276	3	N	-0-					12
11	1500	N	1335	-0-	-165	-0-	48	1	1287	3	N	-0-					12
12	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	48	1	1246	3	N	-0-					12
01	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	47	1	1203	3	N	-0-					12

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	614	-0-	-192	-0-	27	1	587	3	N	-0-					64
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-					64
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	764	3	N	-0-					64
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	42	1	879	3	N	-0-					64
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	N	-0-					64
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	835	3	N	-0-					64

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	73	1	1792	3	Y	4					17
							4	9									
09	1680	N	1370	-0-	-310	-0-	53	1	1316	3	Y	1					18
							1	9									
10	1829	X	1586	-0-	-243	-0-	57	1	1527	3	Y	2	8	1			12
							2	9									
11	1800	X	1638	-0-	-162	-0-	63	1	1571	3	Y	4					16
							4	9									
12	1860	X	1765	-0-	-95	-0-	65	1	1697	3	Y	3					19
							3	9									
01	1860	X	1338	-0-	-522	-0-	53	1	1284	3	Y	1	10	1			10
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	145	1	3641	3	Y	7					26
							8	9									
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	149	1	3675	3	Y	3					29
							3	9									
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	139	1	3722	3	Y	-0-	11	1			18
11	3660	X	3118	-0-	-542	-0-	120	1	2990	3	Y	7					25
							8	9									
12	3968	X	3920	-0-	-48	-0-	144	1	3768	3	Y	7					32
							8	9									
01	3968	X	3769	-0-	-199	-0-	151	1	3618	3	Y	-0-	15	1			17

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	3			N	-0-					21
09	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1230	3			N	-0-					21
10	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1144	3			N	-0-					21
11	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	3			N	-0-					21
12	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	3			N	-0-					21
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					21

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1158	-0-	-330	-0-	49	1	1109	3	N	-0-					19
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	63	1	1313	3	N	-0-					19
10	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	57	1	1188	3	N	-0-					19
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	61	1	1259	3	N	-0-					19
12	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	62	1	1284	3	N	-0-					19
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1	1313	3	N	-0-					19

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	46	1	1138	3	Y	3					11
							3	9									
09	1050	N	961	-0-	-89	-0-	38	1	923	3	Y	-0-					11
10	1085	X	978	-0-	-107	-0-	35	1	941	3	Y	2	5	1			8
							2	9									
11	1140	X	891	-0-	-249	-0-	34	1	856	3	Y	1					9
							1	9									
12	1178	X	1022	-0-	-156	-0-	38	1	982	3	Y	2					11
							2	9									
01	1178	X	983	-0-	-195	-0-	39	1	943	3	Y	1	6	1			6
							1	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

08	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	76	1	1880	3	Y	5					21
							6	9									
09	2040	N	1591	-0-	-449	-0-	62	1	1528	3	Y	1					22
							1	9									
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	34	1	938	3	Y	3	10	1			15
							3	9									
11	1890	N	1664	-0-	-226	-0-	64	1	1596	3	Y	4					19
							4	9									
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	63	1	1635	3	Y	3					22
							3	9									
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	67	1	1608	3	Y	2	12	1			12
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

08	3100	N	3247	-0-	147	5456	126	1	3113	3	Y	7					28
							8	9									
09	3000	N	2093	-0-	-907	4549	82	1	2009	3	Y	2					30
							2	9									
10	6831	X	2282	-0-	-4549	-0-	82	1	2197	3	Y	3	11	1			22
							3	9									
11	3150	X	2217	-0-	-933	-0-	85	1	2126	3	Y	5					27
							6	9									
12	3255	X	2236	-0-	-1019	-0-	82	1	2151	3	Y	3					30
							3	9									
01	3255	X	2518	-0-	-737	-0-	100	1	2412	3	Y	5	16	1			19
							6	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

08	1054	N	495	-0-	-559	-0-	19	1	475	3	Y	1					10
							1	9									
09	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	40	1	996	3	Y	1					11
							1	9									
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	52	1	1383	3	Y	4	6	1			9
							4	9									
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	52	1	1291	3	Y	3					12
							3	9									
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	48	1	1252	3	Y	2					14
							2	9									
01	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	53	1	1269	3	Y	-0-	7	1			7

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4816	-0-	-237	-0-	187 13	1 9	4616	3	Y	12					41
09	4890	X	4276	-0-	-614	-0-	167 3	1 9	4106	3	Y	3					44
10	4929	X	4364	-0-	-565	-0-	158	1	4206	3	Y	-0-	15	1			29
11	4650	X	4306	-0-	-344	-0-	166 10	1 9	4130	3	Y	9					38
12	4805	X	4551	-0-	-254	-0-	168 10	1 9	4373	3	Y	9					47
01	4805	X	4484	-0-	-321	-0-	180	1	4304	3	Y	-0-	23	1			24

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 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
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	1173	3	Y	3					8
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	824	3	Y	1					9
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	24	1	645	3	Y	-0-	3	1			6
11	1170	N	695	-0-	-475	-0-	27 1	1 9	667	3	Y	1					7
12	899	N	524	-0-	-375	-0-	19 1	1 9	504	3	Y	1					8
01	682	N	427	-0-	-255	-0-	17 1	1 9	409	3	Y	1	5	1			4

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11891	X	1179	-0-	-10712	-0-	61	1	1118	2	N	-0-					134
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	114	1	2470	2	N	-0-					134
10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	215	1	6362	2	N	6					140
							7	9									
11	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1307	2	N	-0-					140
12	1240	X	903	-0-	-337	-0-	43	1	859	2	N	1					141
							1	9									
01	1240	X	997	-0-	-243	-0-	46	1	950	2	N	1					142
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5611	X	5524	-0-	-87	-0-	383	1	5115	2	Y	24	27	1			20
							26	9									
09	5430	X	5279	-0-	-151	-0-	379	1	4875	2	Y	23	27	1			16
							25	9									
10	5549	X	5377	-0-	-172	-0-	381	1	4956	2	Y	36	26	1			26
							40	9									
11	5340	X	5153	-0-	-187	-0-	387	1	4737	2	Y	26	26	1			26
							29	9									
12	5518	X	5329	-0-	-189	-0-	395	1	4908	2	Y	24	29	1			21
							26	9									
01	5518	X	5170	-0-	-348	-0-	379	1	4776	2	Y	14					35
							15	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	430	1	2790	2	Y	5					28
							6	9									
*06	3090	X	2981	-0-	-109	-0-	345	1	2636	2	Y	-0-					28
*07	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	373	1	2538	2	Y	-0-					28
*08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	521	1	2826	2	Y	-0-					28
*09	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	404	1	2695	2	Y	-0-					28
*10	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	459	1	2537	2	Y	-0-					28
*11	3240	X	3021	-0-	-219	-0-	425	1	2596	2	Y	-0-					28
*12	3348	X	2890	-0-	-458	-0-	352	1	2538	2	Y	-0-					28
01	3348	X	1162	-0-	-2186	-0-	1155	2	7	9	Y	6					34

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	16					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
10	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	238	1	3172	2	Y	23	27	1			22
							25	9									
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	237	1	3049	2	Y	23	27	1			18
							25	9									
10	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	269	1	3497	2	Y	35	26	1			27
							39	9									
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	251	1	3068	2	Y	25	26	1			26
							28	9									
12	3317	X	3238	-0-	-79	-0-	240	1	2983	2	Y	14	23	1			17
							15	9									
01	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	236	1	2972	2	Y	-0-					17

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	123	-0-	-63	-0-	19	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	14	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	16	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	41	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	38	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	499	-0-	-90	-0-	36	1	463	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	512	-0-	-58	-0-	39	1	473	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	39	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	473	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	229	1	4545	2	Y	-0-					21
09	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	226	1	4367	2	Y	-0-					21
10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	241	1	4530	2	Y	-0-					21
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	234	1	4346	2	Y	-0-					21
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	234	1	4497	2	Y	-0-					21
01	4712	X	4132	-0-	-580	-0-	219	1	3913	2	Y	-0-					21

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2111	-0-	-152	-0-	101	1	2010	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1223	-0-	-967	-0-	60	1	1163	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1531	-0-	-577	-0-	77	1	1454	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	100	1	1868	2	Y	-0-					-0-
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	116	1	2220	2	Y	-0-					-0-
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	107	1	1903	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	108	1	1447	2	Y	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	106	1	1359	2	Y	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	118	1	1539	2	Y	-0-					-0-
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	117	1	1438	2	Y	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	113	1	1403	2	Y	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	112	1	1417	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 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
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2892	-0-	-115	-0-	450	1	2440	2	Y	2					68
							2	9									
09	2910	X	2320	-0-	-590	-0-	302	1	2018	2	Y	-0-					68
10	3007	X	1882	-0-	-1125	-0-	288	1	1594	2	Y	-0-					68
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	398	1	2433	2	Y	-0-					68
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	354	1	2548	2	Y	-0-					68
01	2883	X	1151	-0-	-1732	-0-	1144	2	7	9	Y	6					74

M.L.E.I., BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	128	1	644	2	Y	-0-					3
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	90	1	604	2	Y	-0-					3
10	744	N	567	-0-	-177	-0-	77	1	490	2	Y	-0-					3
11	750	N	708	-0-	-42	-0-	105	1	603	2	Y	-0-					3
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	90	1	609	2	Y	-0-					3
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	101	1	627	2	Y	-0-					3

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2201	-0-	-372	-0-	106	1	2095	2	Y	-0-					18
09	2490	X	2224	-0-	-266	-0-	110	1	2114	2	Y	-0-					18
10	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	116	1	2175	2	Y	-0-					18
11	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	122	1	2259	2	Y	-0-					18
12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	110	1	2105	2	Y	-0-					18
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	158	1	2827	2	Y	20					38
							22	9									

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	110	1	2179	2	Y	-0-					-0-
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	104	1	2003	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2270	-0-	-303	-0-	115	1	2155	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2088	-0-	-132	-0-	106	1	1982	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	102	1	1951	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	1899	-0-	-364	-0-	101	1	1798	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	213	-0-	-128	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	137	-0-	-163	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	140	-0-	-139	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1424	-0-	-219	-0-	99	1	1325	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1378	-0-	-272	-0-	99	1	1279	2	Y	-0-					-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	122	1	1595	2	Y	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	108	1	1323	2	Y	-0-					-0-
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	120	1	1484	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	108	1	1358	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	372	-0-	-31	-0-	36	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	30	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	32	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	31	1	320	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3607	-0-	-82	-0-	250	1	3331	2	Y	24	26	1			25
							26	9									
09	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	248	1	3194	2	Y	23	27	1			21
							25	9									
10	3720	X	3178	-0-	-542	-0-	224	1	2915	2	Y	35	26	1			30
							39	9									
11	3480	X	3440	-0-	-40	-0-	258	1	3154	2	Y	25	26	1			29
							28	9									
12	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	263	1	3265	2	Y	24	28	1			25
							26	9									
01	3596	X	3321	-0-	-275	-0-	243	1	3063	2	Y	14					39
							15	9									

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	40	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	500	-0-	-70	-0-	36	1	464	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	506	-0-	-83	-0-	36	1	470	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	454	-0-	-116	-0-	34	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	34	1	417	2	Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	522	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	151	1	3003	2	N	-0-					-0-
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	149	1	2878	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	157	1	2960	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2965	-0-	-95	-0-	151	1	2814	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	155	1	2967	2	N	-0-					-0-
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	169	1	3016	2	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	157	1	3114	2	Y	-0-					15
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	158	1	3058	2	Y	2					17
							2	9									
10	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	167	1	3151	2	Y	-0-					17
11	3300	X	3120	-0-	-180	-0-	159	1	2961	2	Y	-0-					17
12	3410	X	3136	-0-	-274	-0-	155	1	2981	2	Y	-0-	14	1			3
01	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	164	1	2926	2	Y	2					5
							2	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	319	-0-	-84	-0-	22	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	30	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	46	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	593	2	Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	593	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	44	1	536	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	506	-0-	-145	-0-	38	1	468	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	462	-0-	-189	-0-	34	1	428	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3449	-0-	-302	-0-	239	1	3185	2	Y	23	27	1			31
							25	9									
09	3630	X	3384	-0-	-246	-0-	242	1	3117	2	Y	23	27	1			27
							25	9									
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	253	1	3292	2	Y	36	27	1			36
							40	9									
11	3450	X	2793	-0-	-657	-0-	209	1	2555	2	Y	26	26	1			36
							29	9									
12	3503	X	3443	-0-	-60	-0-	255	1	3162	2	Y	24	29	1			31
							26	9									
01	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	246	1	3099	2	Y	15					46
							17	9									

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	73	1	1459	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	72	1	1385	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	72	1	1351	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	72	1	1333	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1115	-0-	-404	-0-	55	1	1060	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	66	1	1180	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

08	3100	N	2200	-0-	-900	4474	153	1	2047	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2310	-0-	-690	3784	167	1	2143	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2463	-0-	-637	3147	176	1	2287	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2447	-0-	-553	2594	185	1	2262	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2511	-0-	-589	2005	187	1	2324	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2402	-0-	-698	1307	177	1	2225	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

08	527	N	507	-0-	-20	-0-	35	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	450	2	Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	38	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	438	2	Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	176	-0-	-289	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	94	1	472	2	Y	-0-					2
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	68	1	455	2	Y	-0-					2
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	63	1	401	2	Y	-0-					2
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	76	1	435	2	Y	-0-					2
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	66	1	448	2	Y	-0-					2
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	72	1	442	2	Y	-0-					2

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

08	434	N	410	-0-	-24	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	27	1	348	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	332	-0-	-164	-0-	24	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	262	-0-	-128	-0-	20	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	217	-0-	-186	-0-	16	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	148	-0-	-193	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	635	-0-	-140	-0-	44	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	46	1	585	2	Y	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	61	1	791	2	Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	47	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	617	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	53	1	674	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 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
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	361	2	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	3	1	200	2	N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1972	-0-	-1128	2487	101	1	1863	2	N	7					54
							8	9									
09	3000	N	2140	-0-	-860	1627	82	1	2058	2	N	-0-					54
10	3100	N	2453	-0-	-647	980	88	1	2365	2	N	-0-					54
11	3000	N	2395	-0-	-605	375	117	1	2260	2	N	16					70
							18	9									
12	2985	N	2610	-0-	-375	-0-	110	1	2500	2	N	-0-					70
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	115	1	2541	2	N	6					76
							7	9									

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	3007	-0-	-1612	-0-	144	1	2863	2	N	-0-					15
09	4260	X	2865	-0-	-1395	-0-	141	1	2724	2	N	-0-					15
10	3317	X	2906	-0-	-411	-0-	146	1	2756	2	N	4					19
							4	9									
11	3210	X	2768	-0-	-442	-0-	141	1	2627	2	N	-0-					19
12	3100	X	2637	-0-	-463	-0-	130	1	2499	2	N	7	22	1			4
							8	9									
01	3007	X	2597	-0-	-410	-0-	138	1	2459	2	N	-0-					4

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	81	1	1598	2	N	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	80	1	1555	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	89	1	1668	2	N	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	84	1	1558	2	N	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	87	1	1673	2	N	-0-					-0-
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	96	1	1718	2	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1256	-0-	-1441	-0-	60	1	1196	2	N	-0-					-0-
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	141	1	2726	2	N	-0-					-0-
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	153	1	2888	2	N	-0-					-0-
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	148	1	2742	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	149	1	2858	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	145	1	2594	2	N	-0-					-0-

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	64	1	1259	2	Y	-0-					7
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	62	1	1200	2	Y	-0-					7
10	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	68	1	1282	2	Y	-0-					7
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	70	1	1307	2	Y	-0-					7
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	70	1	1343	2	Y	-0-					7
01	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	68	1	1221	2	Y	-0-					7

MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	63	1	1257	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	61	1	1180	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	62	1	1174	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	60	1	1116	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	59	1	1135	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	63	1	1120	2	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	333	1	6614	2	Y	-0-					15
09	6870	X	4736	-0-	-2134	-0-	233	1	4501	2	Y	2					17
							2	9									
10	7130	X	4974	-0-	-2156	-0-	251	1	4723	2	Y	-0-					17
11	6900	X	4784	-0-	-2116	-0-	244	1	4540	2	Y	-0-					17
12	7130	X	4886	-0-	-2244	-0-	242	1	4644	2	Y	-0-	15	1			2
01	6944	X	6164	-0-	-780	-0-	327	1	5835	2	Y	2					4
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 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
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	127	1	1690	2	N	-0-					-0-
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	124	1	1595	2	N	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	129	1	1686	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	125	1	1529	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	122	1	1519	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	118	1	1493	2	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	346	1	6870	2	N	-0-					61
09	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	341	1	6588	2	N	16					77
							18	9									
10	7223	X	7118	-0-	-105	-0-	359	1	6759	2	N	-0-					77
11	6990	X	6886	-0-	-104	-0-	351	1	6535	2	N	-0-					77
12	7223	X	7028	-0-	-195	-0-	348	1	6680	2	N	-0-	68	1			9
01	7223	X	7000	-0-	-223	-0-	370	1	6612	2	N	16					25
							18	9									

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	76	1	1504	2	N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	72	1	1393	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	71	1	1336	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	74	1	1377	2	N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	79	1	1508	2	N	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	76	1	1362	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	38	1	981	2	N	20	24	1			17
							22	9									
09	930	N	927	-0-	-3	-0-	38	1	889	2	N	-0-					17
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	39	1	865	2	N	12	24	1			5
							13	9									
11	1020	N	829	-0-	-191	-0-	39	1	784	2	N	5					10
							6	9									
12	961	N	841	-0-	-120	-0-	54	1	773	2	N	13					23
							14	9									
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	63	1	771	2	N	19	21	1			21
							21	9									

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 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
08	651	N	586	-0-	-65	-0-	97	1	489	2	Y	-0-					2
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	61	1	409	2	Y	-0-					2
10	589	N	459	-0-	-130	-0-	62	1	397	2	Y	-0-					2
11	570	N	460	-0-	-110	-0-	68	1	392	2	Y	-0-					2
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	62	1	415	2	Y	-0-					2
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	77	1	477	2	Y	-0-					2

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	108	1	1439	2	Y	-0-					-0-
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	111	1	1428	2	Y	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	111	1	1445	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1263	-0-	-237	-0-	95	1	1168	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1200	-0-	-381	-0-	89	1	1111	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1143	-0-	-407	-0-	84	1	1059	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	40	1	153	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	33	1	159	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	30	1	119	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	28	1	113	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	40	1	161	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	19	1	80	2	N	-0-	1	1			-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

08	2511	N	2201	-0-	-310	-0-	2190	2	11	9	N	10	8	1			11
09	2430	N	2207	-0-	-223	-0-	2192	2	15	9	N	14	15	1			10
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2625	2	10	9	N	9	8	1			11
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2458	2	15	9	N	14	8	1			17
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2353	2	12	9	N	11	17	1			11
01	2511	N	1999	-0-	-512	-0-	1989	2	10	9	N	9	9	1			11

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

08	155	N	102	-0-	-53	-0-	21	1	81	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3025	-0-	25	25	522	1	2481	2	N	20	7	1			13
							22	9									
10	2521	N	2496	-0-	-25	-0-	502	1	1981	2	N	12	10	1			15
							13	9									
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	315	1	1287	2	N	12	11	1			16
							13	9									
12	2263	X	1539	-0-	-724	-0-	303	1	1226	2	N	9	17	1			8
							10	9									
01	2263	X	1480	-0-	-783	-0-	287	1	1189	2	N	4	6	1			6
							4	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

08	682	N	676	-0-	-6	-0-	674	2	2	9	N	2	2	1			3
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	654	2	4	9	N	4	4	1			3
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	694	2	2	9	N	2	2	1			3
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	662	2	3	9	N	3	2	1			4
12	682	N	596	-0-	-86	-0-	592	2	4	9	N	4	5	1			3
01	682	N	551	-0-	-131	-0-	549	2	2	9	N	2	2	1			3

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

08	14B2 EXT		5602	-0-	5602	14724	5592	2	10	9	N	9	1	1			10
09	21175	X	6451	-0-	-14724	-0-	6410	2	41	9	N	37	22	1			25
10	9269	X	5632	-0-	-3637	-0-	5613	2	19	9	N	17	19	1			23
11	8970	X	3595	-0-	-5375	-0-	3570	2	25	9	N	23	18	1			28
12	6665	X	3444	-0-	-3221	-0-	3427	2	17	9	N	15	29	1			14
01	6665	X	3895	-0-	-2770	-0-	3880	2	15	9	N	14	11	1			17

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

08	2963	N	1859	-0-	-1104	-0-	1853	2	6	9	N	5	5	1			7
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1777	2	13	9	N	12	11	1			8
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1776	2	7	9	N	6	6	1			8
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1572	2	10	9	N	9	6	1			11
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1654	2	8	9	N	7	11	1			7
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1699	2	6	9	N	5	5	1			7

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	223	1	854	2	N	4	3	1			5
							4	9									
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	155	1	737	2	N	6	7	1			4
							7	9									
10	1178	N	376	-0-	-802	-0-	76	1	299	2	N	1	3	1			2
							1	9									
11	1050	N	921	-0-	-129	-0-	180	1	738	2	N	3	2	1			3
							3	9									
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	212	1	858	2	N	4	3	1			4
							4	9									
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	210	1	869	2	N	4	3	1			5
							4	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	291	-0-	-205	-0-	60	1	230	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	83	1	394	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	88	1	346	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	68	1	276	2	N	2	1	1			2
							2	9									
12	496	N	394	-0-	-102	-0-	78	1	315	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	81	1	335	2	N	2	1	1			2
							2	9									

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	499	-0-	-90	-0-	497	2	2	9	N	2	2	1			2
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	451	2	3	9	N	3	3	1			2
10	589	N	491	-0-	-98	-0-	489	2	2	9	N	2	2	1			2
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	451	2	3	9	N	3	2	1			3
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	449	2	2	9	N	2	3	1			2
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	462	2	2	9	N	2	2	1			2

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	108	-0-	-16	-0-	22	1	86	2	N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	18	1	85	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	23	1	91	2	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	25	1	101	2	N	1					1
							1	9									
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	21	1	86	2	N	-0-	1	1			-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	17	1	72	2	N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	531	-0-	-27	-0-	529	2	2	9	N	2	2	1			2
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	482	2	3	9	N	3	3	1			2
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	516	2	2	9	N	2	2	1			2
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	503	2	3	9	N	3	2	1			3
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	N	2	3	1			2
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	510	2	2	9	N	2	2	1			2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2310	-0-	-790	3355	2301	2	9	9	N	8	8	1		10
09	3000	N	2173	-0-	-827	2528	2159	2	14	9	N	13	14	1		9
10	3100	N	2263	-0-	-837	1691	2255	2	8	9	N	7	7	1		9
11	3000	N	2203	-0-	-797	894	2190	2	13	9	N	12	7	1		14
12	3088	N	2194	-0-	-894	-0-	2184	2	10	9	N	9	14	1		9
01	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	2095	2	9	9	N	8	7	1		10

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	358	-0-	-14	-0-	357	2	1	9	Y	1	1	1		1
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	Y	3	2	1		2
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1	1	1		2
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	1		2
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	348	2	2	9	Y	2	2	1		2
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	Y	1	1	1		2

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	661	1	2528	2	N	9	9	1		12
							10	9								
09	3000	X	2663	-0-	-337	-0-	460	1	2184	2	N	17	18	1		11
							19	9								
10	3100	X	2310	-0-	-790	-0-	465	1	1837	2	N	7	8	1		10
							8	9								
11	3000	X	2518	-0-	-482	-0-	493	1	2013	2	N	11	8	1		13
							12	9								
12	3100	X	2591	-0-	-509	-0-	511	1	2067	2	N	12	14	1		11
							13	9								
01	3100	X	2615	-0-	-485	-0-	506	1	2100	2	N	8	8	1		11
							9	9								

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1044	2	6	9	N	5	4	1		5
09	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1061	2	7	9	N	6	7	1		4
10	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1054	2	3	9	N	3	3	1		4
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1000	2	6	9	N	5	3	1		6
12	1116	N	975	-0-	-141	-0-	971	2	4	9	N	4	6	1		4
01	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	999	2	4	9	N	4	3	1		5

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	624	-0-	-120	-0-	129	1	492	2	N	3	2	1			3
							3	9									
09	690	N	558	-0-	-132	-0-	96	1	458	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	176	1	697	2	N	3	2	1			4
							3	9									
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	239	1	975	2	N	7	3	1			8
							8	9									
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	305	1	1233	2	N	8	9	1			7
							9	9									
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	267	1	1106	2	N	5	5	1			7
							6	9									

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

08	868	N	779	-0-	-89	-0-	776	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	724	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	806	N	731	-0-	-75	-0-	729	2	2	9	Y	2	2	1			3
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	743	2	4	9	Y	4	2	1			5
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	780	2	4	9	Y	4	5	1			4
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	Y	2	3	1			3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	175	-0-	-11	-0-	36	1	138	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	29	1	140	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	36	1	140	2	Y	-0-					1
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	35	1	142	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	43	1	174	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	47	1	193	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

08	403	N	307	-0-	-96	-0-	305	2	2	9	N	2	1	1			2
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	274	2	2	9	N	2	2	1			2
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	299	2	1	9	N	1	1	1			2
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	294	2	1	9	N	1	1	1			2
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1	2	1			1
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1	1	1			1

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

08	3100	N	2470	-0-	-630	223	2461	2	9	9	N	8	7	1			10
09	2513	N	2290	-0-	-223	-0-	2275	2	15	9	N	14	15	1			9
10	2573	N	2088	-0-	-485	-0-	2080	2	8	9	N	7	7	1			9
11	2400	N	2006	-0-	-394	-0-	1995	2	11	9	N	10	7	1			12
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2352	2	12	9	N	11	13	1			10
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2299	2	8	9	N	7	8	1			9

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

08	279	N	242	-0-	-37	-0-	50	1	191	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	236	-0-	-64	-0-	41	1	193	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	51	1	201	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	51	1	207	2	N	2	1	1			2
							2	9									
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	53	1	213	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	52	1	217	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

08	496	N	485	-0-	-11	-0-	100	1	383	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	72	1	343	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	95	1	377	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	88	1	359	2	N	3	2	1			3
							3	9									
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	92	1	370	2	N	2	3	1			2
							2	9									
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	82	1	340	2	N	2	2	1			2
							2	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

08	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	230	1	878	2	N	4	4	1			5
							4	9									
09	1380	N	1028	-0-	-352	-0-	178	1	843	2	N	6	7	1			4
							7	9									
10	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	231	1	911	2	N	4	3	1			5
							4	9									
11	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	207	1	845	2	N	6	4	1			7
							7	9									
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	212	1	856	2	N	6	8	1			5
							7	9									
01	1147	N	877	-0-	-270	-0-	170	1	703	2	N	4	4	1			5
							4	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	213	1	813	2	N	3	3	1			4
							3	9									
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	175	1	831	2	N	6	6	1			4
							7	9									
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	208	1	823	2	N	3	3	1			4
							3	9									
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	184	1	751	2	N	5	3	1			6
							6	9									
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	208	1	841	2	N	4	6	1			4
							4	9									
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	224	1	928	2	N	4	3	1			5
							4	9									

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	47	-0-	-201	-0-	10	1	37	2	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	134	2	N	1					1
							1	9									
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	34	1	132	2	N	-0-					1
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	37	1	152	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	44	1	177	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	45	1	188	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	13	1	48	2	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	2	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	2	N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	2	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	3838	2	14	9	N	13	12	1			16
09	3930	X	3703	-0-	-227	-0-	3679	2	24	9	N	22	23	1			15
10	4061	X	3432	-0-	-629	-0-	3420	2	12	9	N	11	11	1			15
11	3840	X	3098	-0-	-742	-0-	3077	2	21	9	N	19	12	1			22
12	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	3655	2	21	9	N	19	23	1			18
01	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	3489	2	15	9	N	14	14	1			18

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1404	2	7	9	N	6	4	1			6
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1371	2	8	9	N	7	8	1			5
10	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	1302	2	4	9	N	4	4	1			5
11	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1303	2	9	9	N	8	4	1			9
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1503	2	7	9	N	6	9	1			6
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1307	2	6	9	N	5	5	1			6

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	583	-0-	-440	-0-	582	2	1	9	N	1	2	1			2
09	480	N	288	-0-	-192	-0-	285	2	3	9	N	3	3	1			2
10	806	N	532	-0-	-274	-0-	531	2	1	9	N	1	1	1			2
11	570	N	443	-0-	-127	-0-	441	2	2	9	N	2	1	1			3
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	N	2	3	1			2
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	462	2	2	9	N	2	2	1			2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2429	2	11	9	N	10	8	1			21
09	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	2043	2	18	9	N	16	16	1			21
10	2418	N	1857	-0-	-561	-0-	1850	2	7	9	N	6	8	1			19
11	2340	N	1761	-0-	-579	-0-	1750	2	11	9	N	10	7	1			22
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2128	2	13	9	N	12	13	1			21
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2038	2	9	9	N	8	8	1			21

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	102	1	390	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	83	1	396	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	102	1	403	2	N	2	2	1			2
							2	9									
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	98	1	401	2	N	3	2	1			3
							3	9									
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	111	1	447	2	N	2	3	1			2
							2	9									
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	92	1	383	2	N	2	2	1			2
							2	9									

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 11879 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					2
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	311	2	N	2	1	1			3
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	316	2	N	3	3	1			3
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	393	2	N	3	2	1			4
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	386	2	N	3	2	1			5
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	373	2	N	1	4	1			2
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	452	2	N	2	4	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	217	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	201	2	Y	1					1
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	191	2	Y	2	2	1			1
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	237	2	Y	2	1	1			2
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	7 2	1 9	168	2	Y	2	1	1			3
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	241	2	Y	2	3	1			2
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	16 1	1 9	211	2	Y	1	2	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	319	1	3703	2	N	19					42
							21	9									
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	273	1	3763	2	N	16					58
							18	9									
10	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	136	1	1975	2	N	8	33	1			33
							9	9									
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	382	1	3744	2	N	33					66
							36	9									
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	285	1	4029	2	N	22	34	1			54
							24	9									
01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	268	1	3318	2	N	17	35	1			48
							19	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	N	1					1
							1	9									
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	1					2
							1	9									
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	N	-0-	1	1			1
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	1					2
							1	9									
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	136	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	3	1	1			4
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	434	2	N	2					8
							2	9									
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	506	2	N	2					10
							2	9									
10	620	N	237	-0-	-383	-0-	16	1	220	2	N	1	6	1			5
							1	9									
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	37	1	364	2	N	3					8
							3	9									
12	558	N	401	-0-	-157	-0-	26	1	372	2	N	3	4	1			7
							3	9									
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	N	3	4	1			7
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	87	1	1016	2	N	5					14
							6	9									
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	75	1	1031	2	N	4					18
							4	9									
10	1085	N	580	-0-	-505	-0-	36	1	542	2	N	2	10	1			10
							2	9									
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	105	1	1026	2	N	9					19
							10	9									
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	78	1	1104	2	N	5	10	1			14
							6	9									
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	74	1	906	2	N	5	10	1			14
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	108	1	1249	2	N	6					17
							7	9									
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	93	1	1269	2	N	6					23
							7	9									
10	1333	N	658	-0-	-675	-0-	42	1	614	2	N	2	12	1			13
							2	9									
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	128	1	1264	2	N	11					24
							12	9									
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	96	1	1360	2	N	5	12	1			17
							6	9									
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	90	1	1120	2	N	8	12	1			20
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	67	1	772	2	N	4					12
							4	9									
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	58	1	784	2	N	4					16
							4	9									
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	1	9	1			8
							1	9									
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	80	1	781	2	N	7					15
							8	9									
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	59	1	841	2	N	7	8	1			14
							8	9									
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	48	1	595	2	N	3	8	1			10
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	176	1	2031	2	N	10					24
							11	9									
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	150	1	2065	2	N	9					33
							10	9									
10	2170	N	1041	-0-	-1129	-0-	68	1	969	2	N	4	18	1			19
							4	9									
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	209	1	2055	2	N	18					37
							20	9									
12	2294	N	1950	-0-	-344	-0-	126	1	1807	2	N	15	18	1			34
							17	9									
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	135	1	1678	2	N	9	18	1			28
							10	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	300	1	4148	2	N	15	16	1			32
							17	9									
09	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	257	1	4222	2	N	35	65	1			2
							39	9									
10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	428	1	5255	2	N	29	31	1			-0-
							32	9									
11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	236	1	5163	2	N	39	30	1			9
							43	9									
12	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	289	1	5394	2	N	52	61	1			-0-
							57	9									
01	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	543	1	6630	2	N	49	58	1			-0-
							54	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 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
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	2	1	24	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 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
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	48	1	665	2	N	4	2	1			7
							4	9									
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	677	2	N	7	10	1			4
							8	9									
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	69	1	844	2	N	6	5	1			5
							7	9									
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	38	1	829	2	N	8	5	1			8
							9	9									
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	46	1	866	2	N	8	10	1			6
							9	9									
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	87	1	1065	2	N	4	9	1			3
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	62	1	865	2	N	5	3	1			8
							6	9									
09	810	N	757	-0-	-53	-0-	43	1	706	2	N	7	11	1			4
							8	9									
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	71	1	879	2	N	6	5	1			5
							7	9									
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	38	1	825	2	N	6	5	1			6
							7	9									
12	775	N	691	-0-	-84	-0-	34	1	650	2	N	6	8	1			4
							7	9									
01	961	N	610	-0-	-351	-0-	46	1	562	2	N	2	6	1			2
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	6	1	97	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
10	155	N	30	-0-	-125	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	5	1	98	2	N	2					2
							2	9									
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-	1	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

08	3100	N	3179	-0-	79	79	213	1	2947	2	N	17	10	1			28
							19	9									
09	3000	N	3202	-0-	202	281	182	1	3000	2	N	18	44	1			2
							20	9									
10	3100	N	3345	-0-	245	526	249	1	3072	2	N	22	19	1			5
							24	9									
11	4392	X	3866	-0-	-526	-0-	167	1	3668	2	N	28	20	1			13
							31	9									
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	206	1	3832	2	N	30	43	1			-0-
							33	9									
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	309	1	3774	2	N	26	35	1			4
							29	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					1
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	7	1	105	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
10	124	N	22	-0-	-102	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	2					2
							2	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-	1	1			1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	361	2	N	2	1	1			5
							2	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	3	6	1			2
							3	9									
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-	1	1			1
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-	1	1			1

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	66	1	776	2	Y	-0-					8
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	64	1	883	2	Y	3					11
							3	9									
10	837	N	424	-0-	-413	-0-	26	1	398	2	Y	-0-					11
11	810	N	759	-0-	-51	-0-	70	1	689	2	Y	-0-					11
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	60	1	849	2	Y	6					17
							7	9									
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	Y	-0-					11

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	N	2	1	1			4
							2	9									
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	3	5	1			2
							3	9									
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	N	3	2	1			3
							3	9									
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	N	3	2	1			4
							3	9									
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	N	4	4	1			4
							4	9									
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	N	2	4	1			2
							2	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	53	1	619	2	Y	-0-					14
09	840	N	720	-0-	-120	-0-	49	1	669	2	Y	2					16
							2	9									
10	682	N	173	-0-	-509	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					16
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	57	1	555	2	Y	-0-					16
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	46	1	643	2	Y	4					20
							4	9									
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	40	1	491	2	Y	-0-					16

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	124	1	1442	2	Y	-0-					9
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	107	1	1465	2	Y	5					14
							6	9									
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	50	1	729	2	Y	-0-					14
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	149	1	1458	2	Y	-0-					14
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	110	1	1570	2	Y	11					25
							12	9									
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	107	1	1315	2	Y	-0-					14

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	161	1	2217	2	N	10	3	1			18
							11	9									
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	136	1	2229	2	N	16	24	1			10
							18	9									
10	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	219	1	2685	2	N	4	14	1			-0-
							4	9									
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	112	1	2454	2	N	19	14	1			5
							21	9									
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	135	1	2518	2	N	24	29	1			-0-
							26	9									
01	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	223	1	2724	2	N	20	25	1			-0-
							22	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	413	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	N	4	5	1			2
							4	9									
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	523	2	N	4	3	1			3
							4	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	N	5	3	1			5
							6	9									
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	N	5	6	1			4
							6	9									
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	54	1	660	2	N	3	6	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	86	1	1192	2	N	7	4	1			10
							8	9									
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	73	1	1214	2	N	11	17	1			4
							12	9									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	3	1			1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	155	N	3	-0-	-152	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	97	1	1353	2	N	4	1	1			13
							4	9									
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	84	1	1377	2	N	-0-	7	1			6
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	107	1	1302	2	N	5	4	1			7
							6	9									
11	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	58	1	1280	2	N	5	4	1			8
							6	9									
12	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	72	1	1330	2	N	4	8	1			4
							4	9									
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	117	1	1425	2	N	2	7	1			3
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	47	1	635	2	N	4	2	1			6
							4	9									
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	N	4	8	1			2
							4	9									
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	71	1	879	2	N	6	5	1			3
							7	9									
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	884	2	N	7	5	1			5
							8	9									
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	816	2	N	8	10	1			3
							9	9									
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	122	1	1485	2	N	9	12	1			2
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 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
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	74	1	1024	2	N	6	2	1			12
							7	9									
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	63	1	1042	2	N	10	11	1			11
							11	9									
10	868	N	191	-0-	-677	-0-	14	1	176	2	N	1	2	1			10
							1	9									
11	1080	N	208	-0-	-872	-0-	9	1	197	2	N	2	2	1			10
							2	9									
12	1147	N	232	-0-	-915	-0-	12	1	219	2	N	1	3	1			8
							1	9									
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	50	1	605	2	N	3	5	1			8
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	860	N	860	-0-		-0-	-0-	58	1	796	2	N	5	3	1			7
								6	9									
09	869	N	869	-0-		-0-	-0-	50	1	810	2	N	8	12	1			3
								9	9									
10	2230	N	2230	-0-		-0-	-0-	167	1	2052	2	N	10	10	1			3
								11	9									
11	2125	N	2125	-0-		-0-	-0-	92	1	2016	2	N	15	11	1			7
								17	9									
12	2196	N	2196	-0-		-0-	-0-	111	1	2067	2	N	16	23	1			-0-
								18	9									
01	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-	105	1	1280	2	N	7	14	1			-0-
								8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	679	N	679	-0-		-0-	-0-	45	1	630	2	N	4	2	1			7
								4	9									
09	687	N	687	-0-		-0-	-0-	39	1	641	2	N	6	10	1			3
								7	9									
10	1364	N	1364	-0-		-0-	-0-	102	1	1258	2	N	4	7	1			-0-
								4	9									
11	1302	N	1302	-0-		-0-	-0-	56	1	1236	2	N	9	7	1			2
								10	9									
12	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-	67	1	1248	2	N	12	14	1			-0-
								13	9									
01	620	N	177	-0-		-443	-0-	13	1	161	2	N	3	5	1			-0-
								3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

08	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	75	1	1033	2	N	6	2	1			15
							7	9									
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	62	1	1010	2	N	5	11	1			9
							6	9									
10	1085	N	113	-0-	-972	-0-	8	1	104	2	N	1	2	1			8
							1	9									
11	1080	N	131	-0-	-949	-0-	5	1	125	2	N	1	1	1			8
							1	9									
12	1116	N	139	-0-	-977	-0-	7	1	131	2	N	1	2	1			7
							1	9									
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	126	1	1543	2	N	7	10	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	117	1	1619	2	N	9	5	1			14
							10	9									
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	101	1	1648	2	N	10	23	1			1
							11	9									
10	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	86	1	1050	2	N	8	8	1			1
							9	9									
11	1680	N	1052	-0-	-628	-0-	46	1	997	2	N	8	6	1			3
							9	9									
12	1829	N	1107	-0-	-722	-0-	56	1	1040	2	N	10	12	1			1
							11	9									
01	1147	N	71	-0-	-1076	-0-	6	1	64	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	71	1	876	2	N	6	4	1			2
							7	9									
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	588	2	N	4	4	1			2
							4	9									
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	-0-	2	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	1					1
							1	9									
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	46	1	569	2	N	4	3	1			1
							4	9									
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	N	4	3	1			2
							4	9									
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	N	5	6	1			1
							6	9									
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	6	1	69	2	N	-0-	2	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	398	2	N	2	1	1			4
							2	9									
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	N	4	6	1			2
							4	9									
10	496	N	393	-0-	-103	-0-	29	1	361	2	N	3	2	1			3
							3	9									
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	33	1	727	2	N	6	4	1			5
							7	9									
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	40	1	742	2	N	4	8	1			1
							4	9									
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	2	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	49	1	684	2	N	4	2	1			6
							4	9									
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	673	2	N	6	10	1			2
							7	9									
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	1	1			1
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	N	3	5	1			1
							3	9									
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	21	1	249	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	17	1	326	2	N	3	4	1			1
							3	9									
01	279	N	58	-0-	-221	-0-	4	1	54	2	N	-0-	1	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	93	-0-	-93	-0-	6	1	87	2	N	-0-	1	1			-0-
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	6	1	104	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	4	4	1			1
							4	9									
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	37	1	460	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	2	3	1			1
							2	9									
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	44	1	535	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	526	2	N	4	3	1			3
							4	9									
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	1	3	1			1
							1	9									
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	93	1	1135	2	N	7	8	1			2
							8	9									

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

08	930	N	641	-0-	-289	-0-	363	1	278	2	Y	-0-					36
09	720	N	583	-0-	-137	-0-	178	1	404	2	Y	1					37
							1	9									
10	DLQ G-10		278	-0-	278	278	66	1	212	2	Y	-0-					37
11	DLQ G-10		607	-0-	607	885	115	1	486	2	Y	5					42
							6	9									
12	DLQ G-10		623	-0-	623	1508	97	1	517	2	Y	8					50
							9	9									
01	2025	N	517	-0-	-1508	-0-	123	1	376	2	Y	16					58
							18	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	2	1	32	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	110	1	1524	2	N	9	2	1			14
							10	9									
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	95	1	1551	2	N	10	17	1			7
							11	9									
10	1302	N	43	-0-	-1259	-0-	3	1	40	2	N	-0-	3	1			4
11	1320	N	41	-0-	-1279	-0-	2	1	39	2	N	-0-	1	1			3
12	1364	N	42	-0-	-1322	-0-	3	1	39	2	N	-0-	1	1			2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	373	-0-	-402	-0-	24	1	347	2	N	2	1	1			9
							2	9									
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	21	1	326	2	N	3	4	1			8
							3	9									
10	372	N	18	-0-	-354	-0-	1	1	17	2	N	-0-	1	1			7
11	360	N	50	-0-	-310	-0-	50	2			N	-0-					7
12	372	N	61	-0-	-311	-0-	4	1	57	2	N	-0-	1	1			6
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-	1	1			6

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	279	X	279	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 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
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	125	1	1727	2	N	10	3	1			14
							11	9									
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	107	1	1758	2	N	7	19	1			2
							8	9									
10	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	223	1	2741	2	N	12	14	1			-0-
							13	9									
11	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	123	1	2693	2	N	20	15	1			5
							22	9									
12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	146	1	2709	2	N	26	30	1			1
							29	9									
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	4	9	1			-0-

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	99	1	1156	2	Y	-0-					15
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	85	1	1174	2	Y	4					19
							4	9									
10	DLQ G-10		659	-0-	659	659	43	1	616	2	Y	-0-					19
11	DLQ G-10		1287	-0-	1287	1946	119	1	1168	2	Y	-0-					19
12	DLQ G-10		1355	-0-	1355	3301	89	1	1257	2	Y	8					27
							9	9									
01	3100	N	886	-0-	-2214	1087	65	1	821	2	Y	-0-					19

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	197	1	2709	2	N	10	4	1			12
							11	9									
09	3000	N	3205	-0-	205	205	183	1	3000	2	N	20	31	1			1
							22	9									
10	247	N	42	-0-	-205	-0-	3	1	35	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	33	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
12	115	X	115	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	186	1	2281	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	322	-0-	-1073	-0-	22	1	298	2	N	2	5	1			15
							2	9									
09	1620	N	30	-0-	-1590	-0-	2	1	28	2	N	-0-	11	1			4
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	131	1	1615	2	N	4	8	1			-0-
							4	9									
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	85	1	1863	2	N	14	10	1			4
							15	9									
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	122	1	2267	2	N	21	23	1			2
							23	9									
01	3100	N	3767	-0-	667	667	283	1	3458	2	N	24	28	1			-0-
							26	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	850	-0-	-80	-0-	68	1	782	2	Y	-0-					15
09	960	N	884	-0-	-76	-0-	60	1	821	2	Y	3					18
							3	9									
10	DLQ G-10		254	-0-	254	254	15	1	239	2	Y	-0-					18
11	DLQ G-10		870	-0-	870	1124	80	1	790	2	Y	-0-					18
12	DLQ G-10		887	-0-	887	2011	58	1	822	2	Y	6					24
							7	9									
01	2667	N	656	-0-	-2011	-0-	50	1	606	2	Y	-0-					18

EL CORAZON RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	67	-0-	-119	-0-	5	1	62	2	N	-0-	1	1			-0-
09	180	N	93	-0-	-87	-0-	5	1	87	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	100	1	2202	2	N	17	8	1			10
							19	9									
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	43	1	784	2	N	7	12	1			5
							8	9									
01	248	N	30	-0-	-218	-0-	2	1	28	2	N	-0-	4	1			6

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 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
08	558	N	328	-0-	-230	-0-	26	1	302	2	Y	-0-					7
09	570	N	62	-0-	-508	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					7
11	DLQ G-10		17	-0-	17	29	2	1	15	2	Y	-0-					7
12	DLQ G-10		62	-0-	62	91	5	1	57	2	Y	-0-					7
01	96	N	5	-0-	-91	-0-	5	2			Y	-0-					7

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	1					1
							1	9									
10	DLQ G-10		125	-0-	125	125	8	1	117	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		183	-0-	183	308	18	1	165	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		167	-0-	167	475	11	1	155	2	Y	1					2
							1	9									
01	616	N	141	-0-	-475	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					1

EL CORAZON RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	255	-0-	-86	-0-	17	1	237	2	N	1					5
							1	9									
09	360	N	188	-0-	-172	-0-	11	1	175	2	N	2	2	1			5
							2	9									
10	248	N	53	-0-	-195	-0-	5	1	48	2	N	-0-	1	1			4
11	240	N	87	-0-	-153	-0-	4	1	81	2	N	2					6
							2	9									
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	3	1	57	2	N	1	1	1			6
							1	9									
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	151	1	1835	2	N	9	11	1			4
							10	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15 1 1 9		178	2	N	1	1	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9		241	2	N	1	1	1			2
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9		144	2	N	1	3	1			-0-
10	279	N	7	-0-	-272	-0-	6 2		1	9	N	1	1	1			-0-
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	5 1 2 9		116	2	N	2	1	1			1
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9 1 2 9		182	2	N	2	2	1			1
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8 1		103	2	N	-0-	1	1			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	706	-0-		-7	-0-		55	1	648	2	N	3					10
									3	9									
09	708	N	708	-0-		-0-	-0-		47	1	658	2	N	3					13
									3	9									
10	682	N	242	-0-		-440	-0-		17	1	224	2	N	1	7	1			7
									1	9									
11	728	N	728	-0-		-0-	-0-		67	1	654	2	N	6					13
									7	9									
12	744	N	465	-0-		-279	-0-		30	1	431	2	N	4	6	1			11
									4	9									
01	404	N	404	-0-		-0-	-0-		30	1	370	2	N	4	5	1			12
									4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	32	-0-		-61	-0-		2	1	30	2	N	-0-					-0-
09	90	N	17	-0-		-73	-0-		1	1	16	2	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-		-155	-0-						N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-		-28	-0-		2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-		-25	-0-		6	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-		-0-	-0-		1	1			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	918	N	918	-0-		-0-	-0-		73	1	841	2	N	4					13
									4	9									
09	930	N	930	-0-		-0-	-0-		62	1	864	2	N	4					17
									4	9									
10	899	N	416	-0-		-483	-0-		26	1	388	2	N	2	9	1			10
									2	9									
11	955	N	955	-0-		-0-	-0-		87	1	859	2	N	8					18
									9	9									
12	961	N	902	-0-		-59	-0-		59	1	835	2	N	7	8	1			17
									8	9									
01	772	N	772	-0-		-0-	-0-		57	1	706	2	N	8	8	1			18
									9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	956	N	956	-0-		-0-	-0-		64	1	886	2	N	5	3	1			8
									6	9									
09	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-		58	1	941	2	N	9	14	1			3
									10	9									
10	3032	N	3032	-0-		-0-	-0-		227	1	2794	2	N	10	13	1			-0-
									11	9									
11	2932	N	2932	-0-		-0-	-0-		128	1	2781	2	N	21	15	1			6
									23	9									
12	2901	N	2901	-0-		-0-	-0-		148	1	2724	2	N	26	31	1			1
									29	9									
01	1116	N	215	-0-		-901	-0-		16	1	195	2	N	4	10	1			-0-
									4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	105	1	1229	2	N	-0-					86
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	91	1	1248	2	N	73					159
							80	9									
10	961	N	712	-0-	-249	-0-	46	1	665	2	N	1					160
							1	9									
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	119	1	1169	2	N	-0-					160
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	89	1	1261	2	N	-0-					160
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	90	1	1115	2	N	-0-					160

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	172	1	2371	2	N	10	9	1			19
							11	9									
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	149	1	2487	2	N	19	37	1			1
							21	9									
10	775	N	242	-0-	-533	-0-	18	1	218	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
11	750	N	219	-0-	-531	-0-	10	1	206	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
12	775	N	194	-0-	-581	-0-	10	1	180	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
01	248	N	114	-0-	-134	-0-	8	1	104	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
10	155	N	52	-0-	-103	-0-	4	1	47	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	135	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	117	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	N	1					1
							1	9									
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	1					2
							1	9									
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	38	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	1					3
							1	9									
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	136	2	N	1	1	1			3
							1	9									
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	3	1	1			5
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	66	1	912	2	N	5	3	1			8
							6	9									
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	65	1	1061	2	N	10	14	1			4
							11	9									
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	111	1	1360	2	N	5	8	1			1
							6	9									
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	83	1	1829	2	N	14	9	1			6
							15	9									
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	98	1	1820	2	N	15	20	1			1
							17	9									
01	1488	N	50	-0-	-1438	-0-	4	1	46	2	N	-0-	6	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

08	1240	N	676	-0-	-564	-0-	45	1	627	2	N	4	1	1			5
							4	9									
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	41	1	679	2	N	6	7	1			4
							7	9									
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	73	1	908	2	N	6	5	1			5
							7	9									
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	37	1	821	2	N	6	5	1			6
							7	9									
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	49	1	928	2	N	9	10	1			5
							10	9									
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	134	1	1635	2	N	10	13	1			3
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	69	1	948	2	N	5	1	1			4
							6	9									
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	59	1	965	2	N	9	10	1			3
							10	9									
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	77	1	939	2	N	7	5	1			5
							8	9									
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	42	1	922	2	N	7	5	1			7
							8	9									
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	50	1	934	2	N	9	11	1			5
							10	9									
01	961	N	241	-0-	-720	-0-	18	1	222	2	N	1	4	1			4
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	59	1	816	2	N	5	3	1			7
							6	9									
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	46	1	754	2	N	7	12	1			2
							8	9									
10	558	N	50	-0-	-508	-0-	4	1	46	2	N	-0-	2	1			-0-
11	540	N	182	-0-	-358	-0-	7	1	173	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	558	N	155	-0-	-403	-0-	8	1	146	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	222	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	380	-0-	-1232	-0-	25	1	353	2	N	2	1	1			4
							2	9									
09	1440	N	333	-0-	-1107	-0-	19	1	311	2	N	3	5	1			2
							3	9									
10	1798	N	469	-0-	-1329	-0-	36	1	430	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	N	3	2	1			3
							3	9									
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	N	4	5	1			2
							4	9									
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	40	1	488	2	N	2	4	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	92	1	1075	2	N	5					15
							6	9									
09	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	78	1	1093	2	N	5					20
							6	9									
10	1147	N	534	-0-	-613	-0-	35	1	497	2	N	2	11	1			11
							2	9									
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	111	1	1086	2	N	10					21
							11	9									
12	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	68	1	973	2	N	8	10	1			19
							9	9									
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	46	1	567	2	N	3	9	1			15
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	N	1	1	1			3
							1	9									
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	N	3	5	1			1
							3	9									
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	51	1	620	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	380	2	N	3	3	1			2
							3	9									
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	N	6	6	1			2
							7	9									
01	372	N	253	-0-	-119	-0-	18	1	234	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	480	-0-	-47	-0-	38	1	442	2	N	-0-					15
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	32	1	449	2	N	2					17
							2	9									
10	465	N	198	-0-	-267	-0-	12	1	186	2	N	-0-					17
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	43	1	411	2	N	-0-					17
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	29	1	420	2	N	3					20
							3	9									
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	N	-0-					17

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	601	2	N	3					11
							3	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	N	3					14
							3	9									
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-	7	1			7
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	44	1	429	2	N	4					11
							4	9									
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	46	1	654	2	N	6	6	1			11
							7	9									
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	N	3	5	1			9
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
10	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	436	-0-	-122	-0-	35	1	399	2	N	2					7
							2	9									
09	570	N	437	-0-	-133	-0-	29	1	406	2	N	2					9
							2	9									
10	434	N	213	-0-	-221	-0-	13	1	199	2	N	1	5	1			5
							1	9									
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	42	1	403	2	N	4					9
							4	9									
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	N	4	4	1			9
							4	9									
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	358	2	N	4	4	1			9
							4	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	2	1	1			8
							2	9									
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	22	1	356	2	N	3	4	1			7
							3	9									
10	403	N	195	-0-	-208	-0-	14	1	180	2	N	1	1	1			7
							1	9									
11	390	N	130	-0-	-260	-0-	6	1	123	2	N	1	1	1			7
							1	9									
12	403	N	123	-0-	-280	-0-	6	1	117	2	N	-0-	2	1			5
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	N	-0-	2	1			5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	342	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
10	217	N	33	-0-	-184	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-	1	1			-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-	1	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	N	1					2
							1	9									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	N	1					3
							1	9									
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-	2	1			1
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	2					3
							2	9									
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	N	4	2	1			5
							4	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					1
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					1
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 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
08	682	N	192	-0-	-490	-0-	13	1	178	2	N	1	2	1			5
							1	9									
09	570	N	149	-0-	-421	-0-	8	1	140	2	N	1	5	1			1
							1	9									
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 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
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	55	1	636	2	N	3					10
							3	9									
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	52	1	715	2	N	3					13
							3	9									
10	744	N	346	-0-	-398	-0-	23	1	322	2	N	1	7	1			7
							1	9									
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	73	1	711	2	N	6					13
							7	9									
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	48	1	692	2	N	6	7	1			12
							7	9									
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	50	1	631	2	N	3	7	1			9
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	258	-0-	-207	-0-	17	1	240	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	300	N	151	-0-	-149	-0-	9	1	141	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	560	2	N	4	3	1			1
							4	9									
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	67	1	1474	2	N	11	6	1			6
							12	9									
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	79	1	1474	2	N	10	15	1			1
							11	9									
01	496	N	29	-0-	-467	-0-	3	1	26	2	N	-0-	5	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	550	2	N	3	2	1			4
							3	9									
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	N	3	7	1			-0-
							3	9									
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	124	1	1523	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	1147	2	N	9	7	1			2
							10	9									
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	80	1	1509	2	N	14	16	1			-0-
							15	9									
01	713	N	117	-0-	-596	-0-	9	1	105	2	N	3	5	1			-0-
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					1
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	41	1	399	2	N	4	2	1			2
							4	9									
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	305	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	34	1	468	2	N	3	2	1			6
							3	9									
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	46	1	752	2	N	7	10	1			3
							8	9									
10	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-	1	1			2
11	480	N	4	-0-	-476	-0-	2	2	2	9	N	2	1	1			3
12	837	N	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	-0-					3
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	52	1	721	2	N	4	2	1			7
							4	9									
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	700	2	N	7	11	1			3
							8	9									
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	8	1	104	2	N	1	2	1			2
							1	9									
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	N	2	2	1			2
							2	9									
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	N	3	4	1			1
							3	9									
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	2	N	-0-	1	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	98	-0-	-522	-0-	8	1	90	2	N	-0-					4
09	270	N	118	-0-	-152	-0-	9	1	109	2	N	-0-					4
10	279	N	20	-0-	-259	-0-	1	1	18	2	N	1	2	1			3
							1	9									
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	8	1	76	2	N	1					4
							1	9									
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	3	1	49	2	N	-0-	1	1			3
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-	1	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	N	2	2	1			4
							2	9									
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	N	3	6	1			1
							3	9									
10	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	2	N	-0-	1	1			-0-
11	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	186	N	18	-0-	-168	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	N	3	2	1			1
							3	9									

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	245	-0-	-3	-0-	20	1	225	2	N	-0-					60
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	N	-0-					60
10	248	N	91	-0-	-157	-0-	6	1	85	2	N	-0-					60
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	N	-0-					60
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	-0-					60
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-					60

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	N	-0-					1
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 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
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	70	1	814	2	N	-0-					40
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	61	1	826	2	N	-0-					40
10	868	N	326	-0-	-542	-0-	20	1	306	2	N	-0-					40
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	82	1	796	2	N	-0-					40
12	930	N	917	-0-	-13	-0-	61	1	856	2	N	-0-					40
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	54	1	680	2	N	-0-					40

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	118	1	1630	2	N	9	5	1			13
							10	9									
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	108	1	1780	2	N	17	24	1			6
							19	9									
10	1519	N	1021	-0-	-498	-0-	77	1	936	2	N	7	7	1			6
							8	9									
11	1710	N	970	-0-	-740	-0-	42	1	920	2	N	7	6	1			7
							8	9									
12	1984	N	901	-0-	-1083	-0-	46	1	846	2	N	8	11	1			4
							9	9									
01	1023	N	2	-0-	-1021	-0-	2	2			N	-0-	3	1			4

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	2	N	-0-					39
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	2	N	-0-					39
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	N	-0-					39
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	2	N	-0-					39
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	N	-0-					39
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					39

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	478	-0-	-49	-0-	32	1	443	2	N	3	1	1			5
							3	9									
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	25	1	396	2	N	4	4	1			5
							4	9									
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	1	1			4
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	2					6
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-					1
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			1
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					1
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	107	-0-	-730	-0-	8	1	98	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	480	N	197	-0-	-283	-0-	11	1	184	2	N	2	3	1			1
							2	9									
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	17	1	204	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	761	2	N	6	3	1			4
							7	9									
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	855	2	N	4	8	1			-0-
							4	9									
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	87	1	1202	2	N	7	2	1			9
							8	9									
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	74	1	1224	2	N	12	13	1			8
							13	9									
10	1519	N	126	-0-	-1393	-0-	9	1	116	2	N	1	2	1			7
							1	9									
11	1260	N	87	-0-	-1173	-0-	3	1	82	2	N	2	1	1			8
							2	9									
12	1364	N	151	-0-	-1213	-0-	8	1	142	2	N	1	2	1			7
							1	9									
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			7

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7034 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	5	-0-	-801	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	148	1	2058	2	N	12	9	1			25
							13	9									
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	128	1	2095	2	N	11	35	1			1
							12	9									
10	1767	N	541	-0-	-1226	-0-	40	1	494	2	N	6	7	1			-0-
							7	9									
11	2160	N	512	-0-	-1648	-0-	23	1	485	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
12	2294	N	517	-0-	-1777	-0-	26	1	483	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	2	2	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	190	1	2635	2	N	10	4	1			11
							11	9									
09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	158	1	2593	2	N	24	28	1			7
							26	9									
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	210	1	2566	2	N	8	15	1			-0-
							9	9									
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	112	1	2456	2	N	19	14	1			5
							21	9									
12	2635	N	2141	-0-	-494	-0-	108	1	2011	2	N	20	25	1			-0-
							22	9									
01	2635	N	618	-0-	-2017	-0-	46	1	565	2	N	6	11	1			-0-
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	2	N	-0-					3
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	N	-0-					3
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	2	1			1
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					1
12	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-					4
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					4
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	2	1			2
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					2
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-	1	1			1
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	1	1			1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1042	-0-	-415	-0-	592	1	450	2	N	-0-					35
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	359	1	821	2	N	1					36
							1	9									
10	1147	N	647	-0-	-500	-0-	155	1	492	2	N	-0-					36
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	234	1	985	2	N	5					41
							6	9									
12	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	167	1	890	2	N	10					51
							11	9									
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	249	1	762	2	N	23					64
							25	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	107	1	1482	2	N	8	2	1			10
							9	9									
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	92	1	1509	2	N	14	16	1			8
							15	9									
10	1271	N	42	-0-	-1229	-0-	3	1	39	2	N	-0-	3	1			5
11	1560	N	42	-0-	-1518	-0-	2	1	38	2	N	2	1	1			6
							2	9									
12	1674	N	49	-0-	-1625	-0-	2	1	47	2	N	-0-	1	1			5
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	270	2	N	1	2	1			5
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	1					1
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					3
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					3
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	1	1	1			3
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

08	1147	N	566	-0-	-581	-0-	45	1	517	2	N	4	1	1			3
							4	9									
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	525	2	N	6	7	1			2
							7	9									
10	558	N	143	-0-	-415	-0-	9	1	133	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	47	1	453	2	N	4	3	1			2
							4	9									
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	60	1	852	2	N	10	9	1			3
							11	9									
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	140	1	1731	2	N	16	18	1			-0-
							18	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1018	-0-	-408	-0-	69	1	943	2	N	5	2	1			5
							6	9									
09	870	N	823	-0-	-47	-0-	47	1	768	2	N	7	9	1			3
							8	9									
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	126	1	1553	2	N	5	8	1			-0-
							6	9									
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	89	1	1947	2	N	15	10	1			5
							17	9									
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	96	1	1784	2	N	16	20	1			1
							18	9									
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	1	6	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	125	1	1727	2	N	10	3	1			9
							11	9									
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	107	1	1758	2	N	11	19	1			1
							12	9									
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	2	3	1			-0-
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	1	1	1			-0-
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	139	-0-	139	139	139	10	1	128	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	14B2 EXT	206	-0-	206	345	345	9	1	195	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345	345					N	-0-	1	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345	345					N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	171	1	2360	2	N	10	8	1			17
							11	9									
09	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	155	1	2532	2	N	22	35	1			4
							24	9									
10	3100	N	3506	-0-	406	406	264	1	3227	2	N	14	18	1			-0-
							15	9									
11	3000	N	3198	-0-	198	604	138	1	3035	2	N	23	18	1			5
							25	9									
12	3100	N	2509	-0-	-591	13	126	1	2355	2	N	25	30	1			-0-
							28	9									
01	3450	X	3437	-0-	-13	-0-	258	1	3154	2	N	23	28	1			-0-
							25	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N	1					1
							1	9									
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	N	2	2	1			2
							2	9									
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	66	1	767	2	N	-0-					24
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	57	1	779	2	N	3					27
							3	9									
10	589	N	414	-0-	-175	-0-	26	1	388	2	N	-0-					27
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	80	1	775	2	N	-0-					27
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	59	1	835	2	N	6					33
							7	9									
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	56	1	699	2	N	-0-					27

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	46	1	532	2	N	4	1	1			16
							4	9									
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	467	2	N	-0-	7	1			9
10	558	N	219	-0-	-339	-0-	15	1	203	2	N	1	2	1			8
							1	9									
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	47	1	464	2	N	4	3	1			9
							4	9									
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	35	1	499	2	N	6	6	1			9
							7	9									
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	411	2	N	3	5	1			7
							3	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	264	1	837	2	N	-0-					65
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	1072	1	4507	2	N	12					77
							13	9									
12	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	914	1	4865	2	N	14					91
							15	9									
01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	1666	1	5083	2	N	63					140
							69	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	238	1	1002	2	N	8					41
							9	9									
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	215	1	1147	2	N	13					54
							14	9									
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	252	1	774	2	N	14					55
							15	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	1					1
							1	9									
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-					1
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	99	2	N	-0-					1
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	N	1					2
							1	9									
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	1					3
							1	9									
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	434	2	N	1					3
							1	9									

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	2	1	1255	2	Y	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	2	1	1085	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	233	-0-	-883	-0-	1	1	232	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	884	-0-	-346	-0-	1	1	883	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	2	1	1063	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. //CONT.// 480259
BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	49	1	7	2	N	-0-					4
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	36	1	6	2	N	-0-					4
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	1	1	2	N	-0-					4
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	24	1	5	2	N	-0-					4
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	32	1	6	2	N	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					3
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	5	1	1	2	N	-0-					3
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	2	N	-0-					3
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	3	1	1	2	N	-0-					3
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	99	1	13	2	N	-0-					25
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	74	1	11	2	N	-0-					25
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	7	1	2	2	N	-0-					25
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	48	1	9	2	N	-0-					25
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	64	1	11	2	N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	4					6
09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	56 19	1 9	2295	2	Y	17	21	1			2
10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	71 37	1 9	2937	2	Y	34	30	1			6
11	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	55 39	1 9	2139	2	Y	35	33	1			8
12	2449	X	2160	-0-	-289	-0-	52 34	1 9	2074	2	Y	31	33	1			6
01	3038	X	2195	-0-	-843	-0-	56 30	1 9	2109	2	Y	27	27	1			6

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	1805	-0-	-1388	-0-	39 3	1 9	1763	2	Y	3					4
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	94 13	1 9	3808	2	Y	12	15	1			1
10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	130 26	1 9	5368	2	Y	24	21	1			4
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	106 29	1 9	4085	2	Y	26	24	1			6
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	96 24	1 9	3876	2	Y	22	23	1			5
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	100 20	1 9	3790	2	Y	18	19	1			4

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8890 - 9006

08	50220	X	4340	-0-	-45880	-0-	91	1	4124	2	Y	114					165
							125	9									
09	25100	X	25100	-0-	-0-	-0-	589	1	23942	2	Y	517	622	1			60
							569	9									
10	45743	X	45743	-0-	-0-	-0-	1056	1	43579	2	Y	1007	889	1			178
							1108	9									
11	48133	X	48133	-0-	-0-	-0-	1188	1	45808	2	Y	1034	976	1			236
							1137	9									
12	40350	X	40350	-0-	-0-	-0-	955	1	38384	2	Y	919	968	1			187
							1011	9									
01	45756	X	32974	-0-	-12782	-0-	825	1	31277	2	Y	793	801	1			179
							872	9									

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

08	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	1413	2	21	9	Y	19	19	1			71
09	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					71
10	1488	#	1358	-0-	-130	-0-	1358	2			Y	-0-					71
11	1440	#	1286	-0-	-154	-0-	1250	2	36	9	Y	33	33	1			71
12	1488	#	853	-0-	-635	-0-	824	2	29	9	Y	26	26	1			71
01	1426	#	1112	-0-	-314	-0-	1095	2	17	9	Y	15	15	1			71

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14

BELLE PEPPER (LOBO 6) 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BELLE PEPPER (LOBO 6) //CONT.// 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					56
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					56
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					56

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	3	N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					16
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					16
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					16
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	21	1	41	3	N	-0-					16

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279261 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 282238 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 7706

08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			44
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			44
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-			44
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	17 1	16 3	N	-0-			44

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
BLUNK, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 174856 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BENAVIDES (JACKSON) 07078 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WELL #: T 2 RRCID -> 278522 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458

08	3100	N	1980	-0-	-1120	380	1978	2	2	9	N	2					224
09	2390	N	2010	-0-	-380	-0-	2007	2	3	9	N	3					227
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	N	1					228
11	1920	N	1717	-0-	-203	-0-	1713	2	4	9	N	4					232
12	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	1924	2	6	9	N	5					237
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2198	2	11	9	N	10					247

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

08	DLQ G-10		561	-0-	561	1173	561	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		420	-0-	420	1593	420	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		493	-0-	493	2086	493	2			Y	-0-					-0-
11	2445	N	359	-0-	-2086	-0-	351	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

08	DLQ G-10		681	-0-	681	1423	681	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		509	-0-	509	1932	509	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		598	-0-	598	2530	598	2			Y	-0-					-0-
11	2964	N	434	-0-	-2530	-0-	425	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					144
09	1200	N	860	-0-	-340	-0-	860	2			N	-0-					144
10	992	N	285	-0-	-707	-0-	285	2			N	-0-					144
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					144
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					144
*01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					144

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

08	DLQ G-10		42	-0-	42	88	42	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		31	-0-	31	119	31	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		37	-0-	37	156	37	2			Y	-0-					-0-
11	183	N	27	-0-	-156	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		49	-0-	49	103	49	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		37	-0-	37	140	37	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		43	-0-	43	183	43	2			Y	-0-					-0-
11	215	N	32	-0-	-183	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	417	2	N	2	1	1			1
							2	9									
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	529	2	N	4	3	1			1
							4	9									
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	N	4	3	1			2
							4	9									
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	N	5	6	1			1
							6	9									
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	55	1	668	2	N	4	6	1			-0-
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	419	2	N	2	1	1			1
							2	9									
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	N	5	5	1			1
							6	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	52	1	625	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	512	2	N	4	3	1			3
							4	9									
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	N	6	7	1			2
							7	9									
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	49	1	595	2	N	3	6	1			-0-
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	178	1	2401	2	N	14	4	1			14
							15	9									
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	149	1	2449	2	N	14	27	1			1
							15	9									
10	3100	N	3320	-0-	220	220	244	1	3052	2	N	22	16	1			7
							24	9									
11	3000	N	3157	-0-	157	377	137	1	2995	2	N	23	17	1			13
							25	9									
12	3100	N	2978	-0-	-122	255	150	1	2798	2	N	27	33	1			7
							30	9									
01	4444	X	4189	-0-	-255	-0-	311	1	3850	2	N	25	33	1			5
							28	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	268	2	N	2					2
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	273	2	N	3	3	1			2
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	256	2	N	2	1	1			3
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	323	2	N	2	2	1			3
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	319	2	N	3	4	1			2
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	415	2	N	2	4	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		59	-0-	59	82	3	1	56	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		901	-0-	901	983	45 9	1 9	847	2	N	8	6	1			2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	983					N	2	2	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	32	1	449	2	N	3	1	1			2
							3	9									
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	N	4	5	1			1
							4	9									
10	465	N	85	-0-	-380	-0-	6	1	78	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	450	N	58	-0-	-392	-0-	3	1	54	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	465	N	24	-0-	-441	-0-	1	1	23	2	N	-0-	1	1			-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-	1	1			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	64	1	1169	2	N	-0-					122
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	44	1	813	2	N	-0-					122
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	22	1	764	2	N	-0-					122
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					122
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	1	1	698	2	N	-0-					122
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	1	1	598	2	N	135					257
							149	9									

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 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
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	2	N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	500	2	N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	1	1	484	2	N	-0-					-0-
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	1	1	484	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	1987	2	20	9	Y	18	21	1			5
09	1980	N	1942	-0-	-38	-0-	1924	2	18	9	Y	16	13	1			8
10	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1977	2	18	9	Y	16	18	1			6
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1958	2	19	9	Y	17	14	1			9
12	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	1934	2	6	9	Y	5	9	1			5
01	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1936	2	7	9	Y	6	4	1			7

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	56	1	1036	2	N	-0-					48
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	59	1	1090	2	N	-0-					48
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	-0-					48
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					48
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	1	1	935	2	N	-0-					48
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1	1	992	2	N	47					95
							52	9									

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	220	1	2691	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	1999	-0-	-371	-0-	152	1	1847	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3322	-0-	222	222	254	1	3068	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3234	-0-	234	456	60	1	3174	2	Y	-0-					-0-
12	2653	N	2197	-0-	-456	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2800	-0-	-517	-0-	3	1	2797	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	2	Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	N	-0-					125
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	N	-0-					125
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	2	N	-0-					125
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					125
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	2	N	-0-					125
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	1	1	586	2	N	-0-					125

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1444	2	15	9	Y	14	16	1			9
09	1170	N	692	-0-	-478	-0-	685	2	7	9	Y	6	6	1			9
10	1209	N	615	-0-	-594	-0-	609	2	6	9	Y	5	6	1			8
11	1170	N	323	-0-	-847	-0-	320	2	3	9	Y	3	3	1			8
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	680	2	2	9	Y	2	2	1			8
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	2	3	9	Y	3	2	1			9

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	4029	-0-	-2171	-0-	3990	2	39	9	Y	35	46	1			11
09	6000	X	3045	-0-	-2955	-0-	3016	2	29	9	Y	26	22	1			15
10	6200	X	3691	-0-	-2509	-0-	3658	2	33	9	Y	30	32	1			13
11	6000	X	3888	-0-	-2112	-0-	3853	2	35	9	Y	32	26	1			19
12	5363	X	3553	-0-	-1810	-0-	3542	2	11	9	Y	10	17	1			12
01	4030	X	2825	-0-	-1205	-0-	2816	2	9	9	Y	8	7	1			13

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2340	2	23	9	Y	21	25	1			4
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2186	2	21	9	Y	19	15	1			8
10	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	2172	2	20	9	Y	18	20	1			6
11	2280	N	1963	-0-	-317	-0-	1945	2	18	9	Y	16	14	1			8
12	2294	N	1884	-0-	-410	-0-	1878	2	6	9	Y	5	9	1			4
01	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	2044	2	7	9	Y	6	5	1			5

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882	X	5501	-0-	-1381	-0-	415	1	5086	2	Y	-0-					-0-
09	6660	X	5033	-0-	-1627	-0-	383	1	4650	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4863	-0-	-779	-0-	371	1	4492	2	Y	-0-					-0-
11	5310	X	4583	-0-	-727	-0-	85	1	4498	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	4454	-0-	-1033	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	3948	-0-	-1291	-0-	5	1	3943	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	23	1	284	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	25	1	303	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	330	N	243	-0-	-87	-0-	4	1	237	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	310	N	182	-0-	-128	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	341	N	250	-0-	-91	-0-	249	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	477	-0-	-81	-0-	473	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	422	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	455	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	430	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	465	N	347	-0-	-118	-0-	346	2	1	9	Y	1	1	1			1

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	576	-0-	-478	-0-	570	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	660	N	477	-0-	-183	-0-	473	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	713	N	390	-0-	-323	-0-	387	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	570	N	380	-0-	-190	-0-	377	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	496	N	380	-0-	-116	-0-	379	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2	1	1			1

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	134	1	1639	2	Y	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	123	1	1493	2	Y	-0-					-0-
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	127	1	1534	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1487	-0-	-223	-0-	28	1	1459	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	2	1	1562	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2031	2	21	9	Y	19	18	1			7
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2537	2	23	9	Y	21	16	1			12
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2214	2	20	9	Y	18	20	1			10
11	1980	N	1253	-0-	-727	-0-	1242	2	11	9	Y	10	11	1			9
12	2635	N	654	-0-	-1981	-0-	652	2	2	9	Y	2	6	1			5
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2545	2	8	9	Y	7	4	1			8

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1053	-0-	-267	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	863	-0-	-253	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	750	-0-	-390	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	872	-0-	-213	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	444	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	330	N	161	-0-	-169	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1			2
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	Y	5	3	1			4
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	716	2	2	9	Y	2	3	1			3
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	Y	2	1	1			4

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	625	2	7	9	Y	6	7	1			4
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	613	2	6	9	Y	5	4	1			5
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	614	2	6	9	Y	5	6	1			4
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	640	2	7	9	Y	6	5	1			5
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2	3	1			4
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	837	2	3	9	Y	3	2	1			5

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

08	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	72	1	1315	2	N	16					90
							18	9									
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	70	1	1304	2	N	-0-					90
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	42	1	1434	2	N	-0-					90
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					90
12	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					90
01	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1	1	1462	2	N	-0-					90

LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	N	-0-					60
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	N	-0-					60
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	15	1	504	2	N	-0-					60
11	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	2			N	-0-					60
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					60
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					60

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	714	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	606	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	723	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	743	2	7	9	Y	6	5	1			2
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	744	N	656	-0-	-88	-0-	654	2	2	9	Y	2	2	1			1

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

08	4061	X	3947	-0-	-114	-0-	3908	2	39	9	Y	35	41	1			8
09	3930	X	3782	-0-	-148	-0-	3747	2	35	9	Y	32	25	1			15
10	4061	X	3643	-0-	-418	-0-	3611	2	32	9	Y	29	33	1			11
11	3810	X	3587	-0-	-223	-0-	3554	2	33	9	Y	30	25	1			16
12	3937	X	3514	-0-	-423	-0-	3503	2	11	9	Y	10	16	1			10
01	3937	X	2891	-0-	-1046	-0-	2882	2	9	9	Y	8	7	1			11

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 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
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	385	1	4715	2	Y	42	50	1			4
							46	9									
09	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	370	1	4483	2	Y	38	30	1			12
							42	9									
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	384	1	4645	2	Y	38	41	1			9
							42	9									
11	4830	X	4574	-0-	-256	-0-	84	1	4449	2	Y	37	31	1			15
							41	9									
12	4991	X	4539	-0-	-452	-0-	4525	2	14	9	Y	13	20	1			8
01	5146	X	4421	-0-	-725	-0-	5	1	4402	2	Y	13	10	1			11
							14	9									

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 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
08	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1182	2	12	9	Y	11	12	1			-0-
09	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1044	2	10	9	Y	9	7	1			2
10	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1100	2	10	9	Y	9	10	1			1
11	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	1090	2	10	9	Y	9	8	1			2
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1088	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1093	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	4	1	189	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	198	2	1	9	Y	1	1	1			6
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	200	2	1	9	Y	1					7

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4239	-0-	-442	-0-	320	1	3919	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4137	-0-	-393	-0-	315	1	3822	2	Y	-0-					-0-
10	4681	X	3771	-0-	-910	-0-	288	1	3483	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	3695	-0-	-835	-0-	68	1	3627	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	3934	-0-	-592	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	4241	-0-	-37	-0-	5	1	4236	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	305	-0-	-36	-0-	15	1	284	2	N	5					130
							6	9									
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	14	1	261	2	N	-0-					130
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	N	-0-					130
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					130
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					130
01	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	2			N	-0-					130

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 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
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	563	2	736	9	Y	669	560	1			347
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	207	2	345	9	Y	314	555	1			106
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	250	2	851	9	Y	774	485	1			395
11	630	N	367	-0-	-263	-0-	268	2	99	9	Y	90	362	1			123
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	325	2	690	9	Y	627	368	1			382
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	323	2	378	9	Y	344	599	1			127

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	22	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	5	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6225	2	62	9	Y	56	65	1			10
09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6062	2	56	9	Y	51	40	1			21
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6384	2	57	9	Y	52	56	1			17
11	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6069	2	56	9	Y	51	42	1			26
12	6169	X	5966	-0-	-203	-0-	5947	2	19	9	Y	17	27	1			16
01	6448	X	6067	-0-	-381	-0-	6048	2	19	9	Y	17	14	1			19

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	1265	-0-	-1370	-0-	95	1	1159	2	Y	10	14	1			7
							11	9									
09	2550	X	2227	-0-	-323	-0-	168	1	2040	2	Y	17	13	1			11
							19	9									
10	2635	X	1661	-0-	-974	-0-	126	1	1522	2	Y	12	15	1			8
							13	9									
11	2340	X	1147	-0-	-1193	-0-	21	1	1115	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
12	2294	X	1131	-0-	-1163	-0-	1128	2	3	9	Y	3	6	1			6
01	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	2	1	1508	2	Y	4	3	1			7
							4	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	387	-0-	-16	-0-	383	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	368	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	380	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	370	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 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
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	340	1	4163	2	Y	-0-					-0-
09	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	333	1	4035	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4146	-0-	-163	-0-	317	1	3829	2	Y	-0-					-0-
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	78	1	4161	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4071	-0-	-238	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	3747	-0-	-779	-0-	5	1	3742	2	Y	-0-					-0-

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	61	1	1120	2	N	-0-					47
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	52	1	970	2	N	-0-					47
10	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	30	1	1030	2	N	-0-					47
11	1110	N	973	-0-	-137	-0-	1	1	972	2	N	-0-					47
12	1054	N	970	-0-	-84	-0-	1	1	969	2	N	-0-					47
01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1	1	1023	2	N	6					53
							7	9									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	160	-0-	-150	-0-	12	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					40
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					40
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					40
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					40
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					40
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					40

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4882	2	48	9	Y	44	52	1			6
09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4770	2	44	9	Y	40	32	1			14
10	4929	X	4641	-0-	-288	-0-	4600	2	41	9	Y	37	42	1			9
11	4770	X	4488	-0-	-282	-0-	4447	2	41	9	Y	37	31	1			15
12	4929	X	4722	-0-	-207	-0-	4708	2	14	9	Y	13	21	1			7
01	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	4615	2	14	9	Y	13	11	1			9

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 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
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	106	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	231	-0-	-279	-0-	58	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	150	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	142	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	136	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	238	-0-	-382	-0-	57	1	181	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	60	-0-	-1397	-0-	3	1	49	2	N	7					54
							8	9									
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	97	1	1807	2	N	-0-					54
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	48	1	1622	2	N	-0-					54
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					54
12	1674	N	1378	-0-	-296	-0-	1378	2			N	-0-					54
01	1674	N	1466	-0-	-208	-0-	1404	2	62	9	N	56					110

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	417	2	4	9	Y	4	5	1			6
09	570	N	385	-0-	-185	-0-	382	2	3	9	Y	3	3	1			6
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	343	2	3	9	Y	3	3	1			6
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	412	2	3	9	Y	3	3	1			6
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	323	2	1	9	Y	1	2	1			5
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1	1	1			5

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	546	1	6689	2	Y	60	70	1			17
							66	9									
09	6960	X	6917	-0-	-43	-0-	522	1	6336	2	Y	54	43	1			28
							59	9									
10	7192	X	7023	-0-	-169	-0-	532	1	6434	2	Y	52	58	1			22
							57	9									
11	7020	X	6402	-0-	-618	-0-	117	1	6228	2	Y	52	44	1			30
							57	9									
12	7254	X	6376	-0-	-878	-0-	1	1	6355	2	Y	18	29	1			19
							20	9									
01	7316	X	6248	-0-	-1068	-0-	7	1	6221	2	Y	18	14	1			23
							20	9									

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	103	1	1899	2	N	-0-					70
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	93	1	1724	2	N	-0-					70
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	53	1	1807	2	N	-0-					70
11	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1696	2			N	-0-					70
12	1891	N	1565	-0-	-326	-0-	1565	2			N	-0-					70
01	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1667	2	24	9	N	22					92

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	68	1	1250	2	N	9					57
							10	9									
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	60	1	1116	2	N	-0-					57
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	33	1	1137	2	N	-0-					57
11	1110	N	954	-0-	-156	-0-	954	2			N	-0-					57
12	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	2			N	-0-					57
01	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	968	2	32	9	N	29					86

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	247	-0-	-962	-0-	59	1	182	2	Y	5	13	1			5
							6	9									
09	1110	N	263	-0-	-847	-0-	64	1	192	2	Y	6	2	1			9
							7	9									
10	372	N	205	-0-	-167	-0-	48	1	155	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	77	1	244	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	82	1	260	2	Y	32	21	1			17
							35	9									
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	60	1	192	2	Y	48	16	1			49
							53	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	248	N	74	-0-	-174	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

08	744	N	637	-0-	-107	-0-	143	1	440	2	Y	49	63	1			25
							54	9									
09	750	N	642	-0-	-108	-0-	147	1	441	2	Y	49	18	1			56
							54	9									
10	682	N	647	-0-	-35	-0-	147	1	475	2	Y	23	20	1			59
							25	9									
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	151	1	480	2	Y	25	40	1			44
							28	9									
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	154	1	487	2	Y	1	25	1			20
							1	9									
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	143	1	454	2	Y	-0-	5	1			15

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

08	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	109	1	1998	2	N	-0-					7
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	110	1	2046	2	N	-0-					7
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	59	1	2008	2	N	-0-					7
11	2040	N	1900	-0-	-140	-0-	1900	2			N	-0-					7
12	2201	N	1827	-0-	-374	-0-	1827	2			N	-0-					7
*01	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	1866	2			N	-0-	1	6			6

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	27	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	24	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	24	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	25	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	24	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	28	1	89	2	Y	-0-					-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3412	2	18	9	Y	16					19
09	3000	N	3429	-0-	429	429	3429	2			Y	-0-					19
10	3133	X	2704	-0-	-429	-0-	2704	2			Y	-0-					19
11	2640	X	2502	-0-	-138	-0-	2502	2			Y	-0-					19
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-					19
*01	3534	X	1445	-0-	-2089	-0-	1415	2	30	9	Y	27					46

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8649	X	7811	-0-	-838	-0-	7776	2	35	9	Y	32					205
09	8070	X	7663	-0-	-407	-0-	7663	2			Y	-0-					205
10	8215	X	7321	-0-	-894	-0-	7321	2			Y	-0-					205
11	7830	X	149	-0-	-7681	-0-	149	2			Y	-0-					205
*12	8091	X	5836	-0-	-2255	-0-	5836	2			Y	-0-					205
*01	7905	X	6051	-0-	-1854	-0-	6021	2	30	9	Y	27					232

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	157	1	1926	2	Y	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	156	1	1889	2	Y	-0-					-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	151	1	1826	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3056	-0-	56	56	57	1	2999	2	Y	-0-					-0-
12	2999	N	2943	-0-	-56	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	3	1	2550	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	947	2	135	9	Y	123	69	1			130
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					130
10	1085	N	133	-0-	-952	-0-	133	2			Y	-0-					130
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					130
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2	3	9	Y	3	72	1			61
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1046	2	78	9	Y	71					132

LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	360	-0-	-12	-0-	19	1	341	2	N	-0-					56
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	N	-0-					56
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	9	1	319	2	N	-0-					56
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	2			N	-0-					56
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					56
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					56

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	617	2	7	9	Y	6	4	1			4
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	Y	8	8	1			4
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	525	2	4	9	Y	4	4	1			4
12	651	N	563	-0-	-88	-0-	561	2	2	9	Y	2	3	1			3
01	961	N	303	-0-	-658	-0-	302	2	1	9	Y	1	1	1			3

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	143	1	2635	2	N	-0-					5
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	112	1	2087	2	N	-0-					5
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	65	1	2225	2	N	-0-					5
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					5
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					5
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1710	2	13	9	N	12					17

MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3183	-0-	83	83	3183	2			Y	-0-					-0-
11	1491	N	1408	-0-	-83	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3657	-0-	557	557	3657	2			Y	-0-					-0-
01	3268	X	2711	-0-	-557	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 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
08	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1365	2	13	9	Y	12	17	1			-0-
09	1440	N	895	-0-	-545	-0-	886	2	9	9	Y	8	7	1			1
10	1488	N	828	-0-	-660	-0-	820	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
11	1320	N	723	-0-	-597	-0-	716	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	930	N	673	-0-	-257	-0-	671	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1178	2	4	9	Y	4	2	1			2

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	263	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	211	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	196	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	190	2	1	9	Y	1					2

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	248	-0-	-62	-0-	13	1	235	2	N	-0-					29
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	N	-0-					29
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	518	2	N	-0-					29
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					29
12	310	N	129	-0-	-181	-0-	129	2			N	-0-					29
01	310	N	146	-0-	-164	-0-	140	2	6	9	N	5					34

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	1150	2	14	9	Y	13					64
09	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	2			Y	-0-					64
10	1395	N	152	-0-	-1243	-0-	152	2			Y	-0-					64
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					64
12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	2			Y	-0-					64
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-	1	6			29

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1392	2	14	9	Y	13	14	1			-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1338	2	13	9	Y	12	9	1			3
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1502	2	14	9	Y	13	13	1			3
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1465	2	14	9	Y	13	10	1			6
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1529	2	4	9	Y	4	7	1			3
01	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1493	2	4	9	Y	4	3	1			4

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	573	-0-	-202	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	547	-0-	-197	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

08	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	478	-0-	-182	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	4	-0-	-506	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

08	3937	X	3067	-0-	-870	-0-	3038	2	29	9	Y	26					108
09	3600	X	2747	-0-	-853	-0-	2747	2			Y	-0-					108
10	3534	X	442	-0-	-3092	-0-	442	2			Y	-0-					108
11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			Y	-0-					108
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					108
*01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			Y	-0-	2	6			50

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	1047	-0-	-1433	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	774	-0-	-636	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	764	-0-	-256	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6295	-0-	-1300	-0-	6266	2	29	9	Y	26					45
09	6900	X	5566	-0-	-1334	-0-	5566	2			Y	-0-					45
10	6882	X	664	-0-	-6218	-0-	664	2			Y	-0-					45
11	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			Y	-0-					45
12	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			Y	-0-					45
*01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			Y	-0-	1	6			18

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	107	1	1314	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	103	1	1251	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	108	1	1309	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	24	1	1269	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	2	1	1302	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	59	1	724	2	Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	57	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	13	1	669	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	682	-0-	-93	-0-	1	1	681	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	774	2	136	9	Y	124	69	1			129
09	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2			Y	-0-					129
10	806	N	186	-0-	-620	-0-	186	2			Y	-0-					129
11	870	N	685	-0-	-185	-0-	685	2			Y	-0-					129
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	756	2	3	9	Y	3	71	1			61
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	800	2	77	9	Y	70					131

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	244	1	2994	2	Y	27	32	1			14
							30	9									
09	3180	X	3081	-0-	-99	-0-	233	1	2822	2	Y	24	19	1			19
							26	9									
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	255	1	3088	2	Y	25	27	1			17
							28	9									
11	3180	X	2982	-0-	-198	-0-	55	1	2901	2	Y	24	20	1			21
							26	9									
12	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	2966	2	9	9	Y	8	13	1			16
01	3379	X	2914	-0-	-465	-0-	4	1	2901	2	Y	8	7	1			17
							9	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	179	-0-	-38	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	12	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1017	2	135	9	Y	123	44	1			82
09	960	N	816	-0-	-144	-0-	816	2			Y	-0-					82
10	775	N	65	-0-	-710	-0-	65	2			Y	-0-					82
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					82
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-	44	1			38
*01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1014	2	48	9	Y	44					82

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	N	-0-					34
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	N	-0-					34
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	N	-0-					34
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					34
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					34
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	286	2	39	9	N	35					69

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	129	1	2379	2	N	-0-					41
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	122	1	2258	2	N	-0-					41
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	66	1	2253	2	N	-0-					41
11	2280	N	2149	-0-	-131	-0-	2149	2			N	-0-					41
12	2356	N	2062	-0-	-294	-0-	2062	2			N	-0-					41
01	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2202	2	30	9	N	27					68

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	N	-0-					35
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-					35
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	341	2	N	-0-					35
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					35
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					35
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					35

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					25
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					25
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	N	-0-					25
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					25
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					25
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	2	79	9	N	72					97

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	N	-0-					117
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	N	-0-					117
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	5	1	185	2	N	-0-					117
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					117
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					117
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					117

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	2	N	-0-					20
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-					20
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	N	-0-					20
11	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	2			N	-0-					20
12	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					20
01	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					20

LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	114 43	1 9	2163	2	N	39	15	1			106
*07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	135	1	2431	2	N	-0-					106
*08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	149	1	2736	2	N	-0-					106
*09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	133	1	2471	2	N	-0-					106
*10	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	66	1	2255	2	N	-0-					106
*11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					106
*12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					106
*01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					106

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	15	6			20

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	446	263	1			364
							491	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					364
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	316	1			48
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	2	340	9	N	309					357

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-					127
09	480	N	227	-0-	-253	-0-	12	1	215	2	N	-0-					127
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	19	1	657	2	N	-0-					127
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					127
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					127
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	23					150

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	44	1	535	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	39	1	468	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	9	1	505	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	558	N	479	-0-	-79	-0-	478	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	496	N	404	-0-	-92	-0-	403	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	N	-0-					143
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	21	1	386	2	N	-0-					143
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	455	2	N	-0-					143
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					143
12	434	N	254	-0-	-180	-0-	254	2			N	-0-					143
01	465	N	204	-0-	-261	-0-	158	2	46	9	N	42					185

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	553	2	N	-0-					130
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	N	-0-					130
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	544	2	N	-0-					130
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					130
12	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	2			N	-0-					130
*01	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-	25	6			105

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	90	1	1663	2	N	-0-					18
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	75	1	1396	2	N	-0-					18
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	53	1	1798	2	N	-0-					18
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					18
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					18
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1261	2	11	9	N	10					28

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	51					81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	6			43

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	67	1	1226	2	N	20					140
							22	9									
09	1290	N	1061	-0-	-229	-0-	54	1	1007	2	N	-0-					140
10	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	31	1	1056	2	N	-0-					140
11	1260	N	994	-0-	-266	-0-	994	2			N	-0-					140
12	1085	N	943	-0-	-142	-0-	943	2			N	-0-					140
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					140

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	708	2	N	12					79
							13	9									
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-					79
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	N	-0-					79
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					79
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					79
01	496	N	376	-0-	-120	-0-	340	2	36	9	N	33					112

LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-					32
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	N	-0-					32
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-					32
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					32
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					32
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	N	3					35

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	80	1	1463	2	N	-0-					87
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	72	1	1346	2	N	-0-					87
10	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	42	1	1424	2	N	-0-					87
11	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	2			N	-0-					87
12	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	2			N	-0-					87
01	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1389	2	19	9	N	17					104

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	63	-0-	-154	-0-	3	1	60	2	N	-0-					66
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					66
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	6	1	204	2	N	-0-					66
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					66
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					66
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					66

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2353	-0-	-3	-0-	120	1	2199	2	N	31	114	1			175
							34	9									
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	108	1	2008	2	N	-0-					175
10	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	55	1	1862	2	N	290	55	1			410
							319	9									
11	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	2039	2			N	-0-					410
12	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	1888	2	246	9	N	224	572	1			62
01	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	1957	2	102	9	N	93					155

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	769	2	N	-0-					60
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	3	1	57	2	N	-0-					60
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	398	2	N	-0-					60
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					60
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					60
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	20	6			40

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1586	2	17	9	Y	15	17	1			2
09	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	1500	2	14	9	Y	13	10	1			5
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1565	2	14	9	Y	13	14	1			4
11	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1507	2	14	9	Y	13	11	1			6
12	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	1519	2	4	9	Y	4	7	1			3
01	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1519	2	4	9	Y	4	4	1			3

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
09	150	N	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	292	-0-	-204	-0-	22	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	31	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	29	1	348	2	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	6	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	229	-0-	-205	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					113
09	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					113
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					113
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					113
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					113
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					113

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	307	-0-	-34	-0-	304	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	330	N	240	-0-	-90	-0-	238	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	215	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	Y	2	1	1			1

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	59	1	1086	2	N	71					140
							78	9									
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	2	N	-0-					140
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	32	1	1099	2	N	-0-					140
11	1170	N	983	-0-	-187	-0-	983	2			N	-0-					140
12	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	1058	2			N	-0-					140
01	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2			N	-0-					140

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	954	2	N	135					135
							149	9									
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	53	1	988	2	N	-0-					135
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	29	1	988	2	N	-0-					135
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					135
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					135
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					135

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	487	X	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	N	-0-					203
09	486	X	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	N	-0-					203
10	341	X	286	-0-	-55	-0-	8	1	278	2	N	-0-					203
11	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					203
12	341	X	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					203
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	391	2	8	9	N	7					210

LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	N	-0-					57
09	360	N	271	-0-	-89	-0-	14	1	257	2	N	-0-					57
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	13	1	460	2	N	-0-					57
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					57
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					57
01	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					57

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	N	-0-					37
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	N	-0-					37
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	22	1	747	2	N	-0-					37
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					37
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					37
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					37

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					78
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					78
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					78
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					78
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					78

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	3816	-0-	-462	-0-	288	1	3528	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	4070	-0-	-70	-0-	310	1	3760	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3668	-0-	-610	-0-	280	1	3388	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3216	-0-	-834	-0-	59	1	3157	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3522	-0-	-694	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	3349	-0-	-867	-0-	4	1	3345	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	928	-0-	-2	-0-	919	2	9	9	Y	8	10	1			1
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	867	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	961	N	917	-0-	-44	-0-	909	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	907	2	9	9	Y	8	6	1			3
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	Y	2	4	1			1
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	Y	3	2	1			2

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	4676	-0-	-439	-0-	4630	2	46	9	Y	42	51	1			12
09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4966	2	46	9	Y	42	33	1			21
10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5510	2	50	9	Y	45	48	1			18
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5568	2	51	9	Y	46	38	1			26
12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5510	2	17	9	Y	15	25	1			16
01	5549	X	5408	-0-	-141	-0-	5391	2	17	9	Y	15	12	1			19

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6129	-0-	-1094	-0-	6070	2	59	9	Y	54	66	1			13
09	6780	X	6107	-0-	-673	-0-	6051	2	56	9	Y	51	40	1			24
10	6944	X	6887	-0-	-57	-0-	6826	2	61	9	Y	55	59	1			20
11	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6848	2	62	9	Y	56	46	1			30
12	6603	X	6492	-0-	-111	-0-	6472	2	20	9	Y	18	30	1			18
01	6882	X	6063	-0-	-819	-0-	6044	2	19	9	Y	17	14	1			21

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	489	-0-	-69	-0-	37	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	33	1	400	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	35	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	387	-0-	-93	-0-	7	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	802	-0-	-35	-0-	794	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	811	2	8	9	Y	7	5	1			2
10	806	N	744	-0-	-62	-0-	737	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	902	2	9	9	Y	8	6	1			3
12	837	N	508	-0-	-329	-0-	507	2	1	9	Y	1	3	1			1
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	Y	3	2	1			2

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3704	-0-	-140	-0-	3668	2	36	9	Y	33	39	1			4
09	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	3480	2	32	9	Y	29	23	1			10
10	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	3635	2	32	9	Y	29	32	1			7
11	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	3554	2	33	9	Y	30	25	1			12
12	3689	X	3599	-0-	-90	-0-	3588	2	11	9	Y	10	16	1			6
01	3689	X	3439	-0-	-250	-0-	3428	2	11	9	Y	10	8	1			8

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	123	1	1511	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	104	1	1254	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1161	-0-	-389	-0-	89	1	1072	2	Y	-0-					-0-
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	32	1	1716	2	Y	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	2	1	1462	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3233	-0-	-177	-0-	3201	2	32	9	Y	29	34	1			7
09	3210	X	3041	-0-	-169	-0-	3013	2	28	9	Y	25	20	1			12
10	3317	X	2718	-0-	-599	-0-	2694	2	24	9	Y	22	25	1			9
11	3210	X	2886	-0-	-324	-0-	2860	2	26	9	Y	24	20	1			13
12	3255	X	2860	-0-	-395	-0-	2851	2	9	9	Y	8	13	1			8
01	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	2965	2	9	9	Y	8	7	1			9

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 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
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	320	1	3916	2	Y	-0-					-0-
09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	289	1	3505	2	Y	-0-					-0-
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	311	1	3764	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3608	-0-	-82	-0-	67	1	3541	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	1	1	3628	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3229	-0-	-1018	-0-	4	1	3225	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	300	N	106	-0-	-194	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	341	N	94	-0-	-247	-0-	94	2			Y	-0-	1	1			-0-

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	361	-0-	-941	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1205	2			N	-0-					122
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					122
10	1147	N	138	-0-	-1009	-0-	138	2			N	-0-					122
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					122
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2256	2	29	9	N	26					148
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					148

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2596	2	26	9	Y	24	28	1			2
09	3000	N	3012	-0-	12	12	2983	2	29	9	Y	26	20	1			8
10	3100	N	3566	-0-	466	478	3534	2	32	9	Y	29	30	1			7
11	3000	N	3401	-0-	401	879	3370	2	31	9	Y	28	24	1			11
12	3100	N	2639	-0-	-461	418	2631	2	8	9	Y	7	14	1			4
01	3565	X	2741	-0-	-824	-0-	2732	2	9	9	Y	8	7	1			5

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	1427	-0-	-2138	-0-	108	1	1319	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	1216	-0-	-2234	-0-	93	1	1123	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	1329	-0-	-1678	-0-	101	1	1228	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	1050	-0-	-1860	-0-	19	1	1031	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	1093	-0-	-1914	-0-	1	1	1092	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3741	-0-	641	641	5	1	3736	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3312	-0-	-253	-0-	248	1	3034	2	Y	27	33	1			-0-
							30	9									
09	3450	X	3092	-0-	-358	-0-	234	1	2832	2	Y	24	19	1			5
							26	9									
10	3565	X	3281	-0-	-284	-0-	248	1	3005	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
11	3330	X	2949	-0-	-381	-0-	54	1	2869	2	Y	24	20	1			7
							26	9									
12	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	2955	2	9	9	Y	8	13	1			2
01	3317	X	2739	-0-	-578	-0-	3	1	2727	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

08	3813	X	3183	-0-	-630	-0-	240	1	2943	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	231	1	2805	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3075	-0-	-242	-0-	235	1	2840	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2736	-0-	-384	-0-	51	1	2685	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2729	-0-	-464	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2523	-0-	-670	-0-	3	1	2520	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1989	2	21	9	Y	19	19	1			4
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1460	2	14	9	Y	13	11	1			6
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1292	2	12	9	Y	11	13	1			4
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1220	2	12	9	Y	11	9	1			6
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1283	2	4	9	Y	4	6	1			4
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1325	2	4	9	Y	4	3	1			5

CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	N	1					9
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					9
10	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					9
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					9
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	4	1			5
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					5

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

08	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	116	1	1416	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
09	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	111	1	1339	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
10	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	115	1	1389	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
11	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	25	1	1313	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
12	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	1230	2	3	9	Y	3	6	1			4
01	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	2	1	1383	2	Y	4	3	1			5
							4	9									

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	X	825	-0-	-198	-0-	62	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	990	X	886	-0-	-104	-0-	68	1	818	2	Y	-0-					-0-
10	1023	X	599	-0-	-424	-0-	46	1	553	2	Y	-0-					-0-
11	870	X	548	-0-	-322	-0-	10	1	538	2	Y	-0-					-0-
12	930	X	504	-0-	-426	-0-	1	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	447	-0-	-142	-0-	1	1	446	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	390	N	230	-0-	-160	-0-	228	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	403	N	255	-0-	-148	-0-	253	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2302	2	23	9	Y	21	25	1			10
09	2430	N	1782	-0-	-648	-0-	1765	2	17	9	Y	15	12	1			13
10	2387	N	1993	-0-	-394	-0-	1975	2	18	9	Y	16	17	1			12
11	2250	N	2207	-0-	-43	-0-	2187	2	20	9	Y	18	15	1			15
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2382	2	8	9	Y	7	10	1			12
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2130	2	7	9	Y	6	5	1			13

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	341	N	77	-0-	-264	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	36	1	605	2	N	2					60
							2	9									
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	35	1	533	2	N	1					61
							1	9									
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	550	2	N	2	1	1			62
							2	9									
11	630	N	323	-0-	-307	-0-	19	1	304	2	N	-0-	4	1			58
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	31	1	469	2	N	6	1	1			63
							7	9									
01	589	N	484	-0-	-105	-0-	33	1	450	2	N	1					64
							1	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					87
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					87
10	279	N	29	-0-	-250	-0-	29	2			N	-0-					87
11	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					87
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	N	6					93
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					93

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	3379	2	13	9	Y	12					47
09	3330	X	2809	-0-	-521	-0-	2779	2	30	9	Y	27					74
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3595	2	22	9	Y	20					94
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3620	2	53	9	Y	48	73	1			69
12	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	3248	2	35	9	Y	32					101
01	3627	X	3213	-0-	-414	-0-	3147	2	66	9	Y	60	81	1			80

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8232 - 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
08	713	N	637	-0-	-76	-0-	627	2	10	9	Y	9					109
09	690	N	408	-0-	-282	-0-	406	2	2	9	Y	2					111
10	620	N	367	-0-	-253	-0-	359	2	8	9	Y	7					118
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					118
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					118
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					118

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2379	-0-	-287	-0-	2357	2	22	9	Y	20					72
09	2580	X	1993	-0-	-587	-0-	1945	2	48	9	Y	44					116
10	2666	X	2095	-0-	-571	-0-	2067	2	28	9	Y	25					141
11	2310	X	2295	-0-	-15	-0-	2222	2	73	9	Y	66	107	1			100
12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2392	2	61	9	Y	55					155
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2359	2	54	9	Y	49	102	1			102

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	671	-0-	-352	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					105
09	630	N	28	-0-	-602	-0-	28	2			N	-0-	25	1			80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	70	1			44
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	44	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (PERDIDO) //CONT.// 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	N	-0-					5
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					5
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					5
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	123	1	2284	2	N	62					67
							68	9									
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	77	1	1471	2	N	18					85
							20	9									
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	71	1	1276	2	N	32					117
							35	9									

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2023

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11854 - 11908

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	895	-0-	-221	-0-	143	1	752	2	N	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	134	1	1138	2	N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	139	1	1200	2	N	-0-					-0-
11	870	N	647	-0-	-223	-0-	111	1	536	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	858	-0-	-444	-0-	209	1	649	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	918	-0-	-415	-0-	214	1	704	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	1126					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2023

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	840	N	395	-0-	-445	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	549	-0-	-629	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 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
08	4937	R	4472	-0-	-465	-0-	718	1	3754	2	N	-0-					-0-
09	6354	R	6354	-0-	-0-	-0-	672	1	5682	2	N	-0-					-0-
10	6738	R	6738	-0-	-0-	-0-	696	1	6042	2	N	-0-					-0-
11	4530	#	3254	-0-	-1276	-0-	556	1	2698	2	N	-0-					-0-
12	6572	#	2222	-0-	-4350	-0-	541	1	1681	2	N	-0-					-0-
01	6727	#	2056	-0-	-4671	-0-	480	1	1576	2	N	-0-					-0-

BERRY R. COX, SOUTH (WILCOX H10) 07388 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
RUFINO & JOSEFA LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 291609 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 15727 PERF.14200 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	#	3690	-0-	-2758	-0-	840	1	2850	2	N	-0-					-0-
09	6300	#	3294	-0-	-3006	-0-	805	1	2489	2	N	-0-					-0-
10	6944	#	3329	-0-	-3615	-0-	840	1	2489	2	N	-0-					-0-
11	6720	#	2821	-0-	-3899	-0-	735	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	6944	#	2278	-0-	-4666	-0-	875	1	1403	2	N	-0-					-0-
01	3689	#	2272	-0-	-1417	-0-	595	1	1677	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					10
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					10
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	50	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	N	2	1	1			2
							2	9									
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	2	3	1			1
							2	9									
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			1

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	195	1	2708	2	N	12					94
							13	9									
09	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	168	1	2756	2	N	3					97
							3	9									
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	210	1	2589	2	N	8					105
							9	9									
11	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	126	1	2762	2	N	15					120
							17	9									
12	3100	N	3184	-0-	84	84	162	1	3012	2	N	9					129
							10	9									
01	2842	N	2758	-0-	-84	-0-	208	1	2543	2	N	6					126
							7	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	329	-0-	-12	-0-	22	1	306	2	N	1					3
							1	9									
09	450	N	339	-0-	-111	-0-	20	1	319	2	N	-0-					3
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	2	N	-0-					3
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	11	1	244	2	N	-0-					3
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	N	-0-					3
01	465	N	119	-0-	-346	-0-	9	1	110	2	N	-0-					3

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	106	1	1467	2	N	6					151
							7	9									
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	92	1	1493	2	N	2					153
							2	9									
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	155	1	1901	2	N	5					158
							6	9									
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	84	1	1868	2	N	9					167
							10	9									
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	104	1	1951	2	N	5					172
							6	9									
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	190	1	2312	2	N	6					173
							7	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	57	1	548	2	N	-0-					78
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	57	1	553	2	N	-0-					78
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	51	1	498	2	N	-0-					78
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	69	1	596	2	N	7					85
							8	9									
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	82	1	557	2	N	-0-	85	1			-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	72	1	485	2	N	12					12
							13	9									

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	101	1	960	2	Y	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	102	1	985	2	Y	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	109	1	1056	2	Y	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	108	1	925	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	138	1	942	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	895	-0-	-283	-0-	115	1	780	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

08	558	N	538	-0-	-20	-0-	51	1	487	2	Y	-0-					12
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	49	1	473	2	Y	-0-					12
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	57	1	554	2	Y	-0-					12
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	53	1	457	2	Y	-0-					12
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	60	1	410	2	Y	-0-					12
01	620	N	440	-0-	-180	-0-	57	1	383	2	Y	-0-					12

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	134	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	119	1	1152	2	Y	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	119	1	1202	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1183	-0-	-197	-0-	106	1	1077	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	119	1	1006	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	121	1	1094	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

08	4092	X	3782	-0-	-310	-0-	345	1	3371	2	Y	60	49	1			11
							66	9									
09	3870	X	3465	-0-	-405	-0-	326	1	3139	2	Y	-0-	11	1			-0-
10	3999	X	3986	-0-	-13	-0-	357	1	3629	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3752	-0-	-28	-0-	338	1	3414	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3586	-0-	-289	-0-	378	1	3208	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3603	-0-	-396	-0-	358	1	3245	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	23	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	25	1	172	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	35	1	235	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	162	1	1582	2	Y	-0-					2
09	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	155	1	1492	2	Y	-0-					2
10	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	155	1	1578	2	Y	-0-					2
11	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	148	1	1500	2	Y	-0-					2
12	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	174	1	1474	2	Y	-0-					2
01	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	170	1	1544	2	Y	-0-					2

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	219	-0-	-81	-0-	20	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	29	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	162	-0-	-148	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	160	1	1565	2	Y	3					30
							3	9									
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	141	1	1355	2	Y	-0-					30
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	143	1	1453	2	Y	-0-					30
11	1620	N	1505	-0-	-115	-0-	135	1	1362	2	Y	7					37
							8	9									
12	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	159	1	1348	2	Y	7					44
							8	9									
01	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	145	1	1311	2	Y	-0-					44

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	27	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	23	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	29	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	247	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	29	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	29	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	23	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	28	1	239	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	26	1	236	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	167	-0-	-19	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	20	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	18	1	160	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	118	1	756	2	Y	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	127	1	748	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	947	-0-	-45	-0-	182	1	765	2	Y	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	282	1	718	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	799	-0-	-100	-0-	132	1	667	2	Y	-0-					-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1075	1	733	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	252	-0-	-27	-0-	21 29	1 9	202	2	N	26	25	1			24
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20 15	1 9	191	2	N	14	18	1			20
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21 68	1 9	210	2	N	62	33	1			49
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19 41	1 9	191	2	N	37	25	1			61
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	23 26	1 9	191	2	N	24	59	1			26
01	310	N	222	-0-	-88	-0-	21 7	1 9	194	2	N	6					32

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	107	1	1046	2	Y	-0-					29
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	96	1	918	2	Y	-0-					29
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	93	1	939	2	Y	-0-					29
11	1110	N	989	-0-	-121	-0-	89	1	900	2	Y	-0-					29
12	1054	N	997	-0-	-57	-0-	105	1	892	2	Y	-0-					29
01	1023	N	924	-0-	-99	-0-	92	1	831	2	Y	1					30
							1	9									

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	160	1	1566	2	Y	-0-					1
09	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	155	1	1495	2	Y	-0-					1
10	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	149	1	1511	2	Y	-0-					1
11	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	144	1	1461	2	Y	-0-					1
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	182	1	1551	2	Y	-0-					1
01	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	157	1	1426	2	Y	-0-					1

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	786	-0-	-51	-0-	73	1	711	2	Y	2	7	1			9
							2	9									
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	69	1	664	2	Y	4					13
							4	9									
10	837	N	796	-0-	-41	-0-	71	1	721	2	Y	4					17
							4	9									
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	91	1	915	2	Y	7					24
							8	9									
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	97	1	826	2	Y	-0-	18	1			6
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	820	2	Y	-0-					6

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	6	2	Y	22					60
							24	9									
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	24					84
							26	9									
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	1	1	11	2	Y	41	102	1			23
							45	9									
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	25					48
							28	9									
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	9	1	58	2	Y	30	59	1			19
							33	9									
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	Y	20					39
							22	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	98	-0-	-150	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	331	-0-	-320	-0-	30	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	80	1	729	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	23	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	28	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	28	1	239	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	25	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	30	1	201	2	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 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	168	N	127	-0-	-41	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					2
*03	155	N	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					2
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	Y	-0-					2
*05	155	N	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					2
*06	120	N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					2
*07	155	N	128	-0-	-27	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					2
*08	155	N	119	-0-	-36	-0-	11	1	108	2	Y	-0-					2
*09	120	N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					2
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	Y	-0-					2
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	374	2	Y	-0-					2
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	39	1	325	2	Y	-0-					2
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	Y	-0-					2

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	80	1	787	2	Y	-0-					6
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	76	1	732	2	Y	-0-					6
10	837	N	789	-0-	-48	-0-	71	1	718	2	Y	-0-					6
11	840	N	745	-0-	-95	-0-	67	1	678	2	Y	-0-					6
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	85	1	717	2	Y	-0-					6
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	76	1	689	2	Y	-0-					6

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 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
08	1922	N	805	-0-	-1117	-0-	75	1	730	2	Y	-0-					1
09	1830	N	1607	-0-	-223	-0-	151	1	1455	2	Y	1					2
							1	9									
10	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	134	1	1362	2	Y	1					3
							1	9									
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	153	1	1549	2	Y	1					4
							1	9									
12	1674	N	927	-0-	-747	-0-	98	1	829	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	191	1	1726	2	Y	-0-					-0-

HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	Y	-0-					14
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					14
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					14
11	210	N	45	-0-	-165	-0-	3	1	33	2	Y	8					22
							9	9									
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	2	Y	-0-	22	1			-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	2					2
							2	9									

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	810	-0-	-58	-0-	75	1	735	2	Y	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	85	1	821	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	742	-0-	-95	-0-	67	1	675	2	Y	-0-					-0-
*11	780	N	538	-0-	-242	-0-	48	1	490	2	Y	-0-					-0-
*12	930	N	588	-0-	-342	-0-	62	1	526	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	600	-0-	-144	-0-	60	1	540	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	421	2	Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	41	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	324	-0-	-172	-0-	41	1	283	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	340	-0-	-125	-0-	44	1	296	2	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	55	1	538	2	Y	-0-					11
09	600 N	460	-0-	-140	-0-	43	1	417	2	Y	-0-					11
10	620 N	488	-0-	-132	-0-	44	1	444	2	Y	-0-					11
11	570 N	446	-0-	-124	-0-	40	1	406	2	Y	-0-					11
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	50	1	419	2	Y	-0-					11
01	496 N	384	-0-	-112	-0-	38	1	346	2	Y	-0-					11

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	109	1	1060	2	Y	-0-					17
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	99	1	954	2	Y	-0-					17
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	115	1	1173	2	Y	-0-					17
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	108	1	1096	2	Y	-0-					17
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	120	1	1020	2	Y	-0-					17
01	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	122	1	1099	2	Y	-0-					17

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					28
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					28
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					28
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					28
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					28
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					28

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	58	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	57	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	58	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	58	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	57	1	194	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	453	-0-	-43	-0-	117	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	115	1	356	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	89	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	303	-0-	-147	-0-	70	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	340	-0-	-156	-0-	80	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	317	-0-	-55	-0-	72	1	245	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	174	1	1701	2	Y	-0-					21
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	171	1	1642	2	Y	-0-					21
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	171	1	1739	2	Y	-0-					21
11	1800	N	1523	-0-	-277	-0-	137	1	1386	2	Y	-0-					21
12	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	162	1	1376	2	Y	3					24
							3	9									
01	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	169	1	1528	2	Y	-0-					24

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	85	1	921	2	Y	-0-					43
*07	775	N	532	-0-	-243	-0-	47	1	485	2	Y	-0-					43
*08	775	N	110	-0-	-665	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					43
*09	750	N	29	-0-	-721	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					43
*10	527	N	22	-0-	-505	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					43
*11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	106	1	1071	2	Y	-0-					43
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					43
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					43

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	230	1	2199	2	Y	-0-					75
09	2550	N	2106	-0-	-444	-0-	197	1	1906	2	Y	3					78
							3	9									
10	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	200	1	1936	2	Y	3					81
							3	9									
11	2340	N	2204	-0-	-136	-0-	228	1	1954	2	Y	20					101
							22	9									
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	310	1	2114	2	Y	-0-					101
01	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	270	1	1826	2	Y	-0-					101

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	126	1	1231	2	Y	-0-					12
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	157	1	1517	2	Y	-0-					12
10	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	139	1	1411	2	Y	-0-					12
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	122	1	1227	2	Y	9					21
							10	9									
12	1736	N	948	-0-	-788	-0-	100	1	848	2	Y	-0-	21	1			-0-
01	1550	N	462	-0-	-1088	-0-	46	1	415	2	Y	1					1
							1	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	41	1	428	2	Y	-0-					3
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	47	1	450	2	Y	-0-					3
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	46	1	435	2	Y	-0-					3
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	491	2	Y	-0-					3
*06	420	N	352	-0-	-68	-0-	30	1	322	2	Y	-0-					3
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	40	1	408	2	Y	-0-					3
*08	434	N	238	-0-	-196	-0-	22	1	216	2	Y	-0-					3
*09	360	N	246	-0-	-114	-0-	23	1	223	2	Y	-0-					3
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	49	1	500	2	Y	-0-					3
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	48	1	481	2	Y	-0-					3
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	2	Y	-0-					3
01	558	N	349	-0-	-209	-0-	35	1	314	2	Y	-0-					3

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

08	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					14
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					14
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					14
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	Y	8					22
							9	9									
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	-0-	22	1			-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	Y	2					2
							2	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	95 11	1 9	911	2	Y	10					35
09	1020	N	986	-0-	-34	-0-	91 13	1 9	882	2	Y	12					47
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	93 29	1 9	904	2	Y	26	58	1			15
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	103 13	1 9	887	2	Y	12					27
12	1023	N	917	-0-	-106	-0-	115 18	1 9	784	2	Y	16	31	1			12
01	1023	N	779	-0-	-244	-0-	99 10	1 9	670	2	Y	9					21

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1941	-0-		-136	-0-	183	1	1750	2	Y	7					152
								8	9									
09	2543	N	2543	-0-		-0-	-0-	237	1	2289	2	Y	15					167
								17	9									
10	2791	N	2791	-0-		-0-	-0-	258	1	2504	2	Y	26	170	1			23
								29	9									
11	2455	N	2455	-0-		-0-	-0-	254	1	2182	2	Y	17					40
								19	9									
12	2232	N	1821	-0-		-411	-0-	228	1	1560	2	Y	30					70
								33	9									
01	2232	N	1769	-0-		-463	-0-	223	1	1504	2	Y	38					108
								42	9									

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	600	N	600	-0-		-0-	-0-	56	1	535	2	Y	8					22
								9	9									
09	570	N	554	-0-		-16	-0-	52	1	500	2	Y	2					24
								2	9									
10	586	N	586	-0-		-0-	-0-	54	1	526	2	Y	5	25	1			4
								6	9									
11	574	N	574	-0-		-0-	-0-	59	1	512	2	Y	3					7
								3	9									
12	558	N	550	-0-		-8	-0-	70	1	477	2	Y	3	9	1			1
								3	9									
01	589	N	484	-0-		-105	-0-	62	1	420	2	Y	2					3
								2	9									

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1577	-0-		-469	-0-	144	1	1404	2	N	26	25	1			7
								29	9									
09	1800	N	998	-0-		-802	-0-	92	1	891	2	N	14	17	1			4
								15	9									
10	1519	N	1414	-0-		-105	-0-	121	1	1225	2	N	62	32	1			34
								68	9									
11	1544	N	1544	-0-		-0-	-0-	135	1	1368	2	N	37	26	1			45
								41	9									
12	1323	N	1323	-0-		-0-	-0-	137	1	1160	2	N	24	60	1			9
								26	9									
01	1426	N	979	-0-		-447	-0-	96	1	876	2	N	6					15
								7	9									

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377	N	377	-0-		-0-	-0-	35	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-		-0-	-0-	36	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-		-0-	-0-	34	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-		-0-	-0-	33	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-		-0-	-0-	46	1	391	2	Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-		-0-	-0-	38	1	347	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 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
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	13	1	128	2	N	26	25	1			8
							29	9									
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	11	1	108	2	N	15	18	1			5
							17	9									
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	107	2	N	62	32	1			35
							68	9									
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	N	37	25	1			47
							41	9									
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	24	59	1			12
							26	9									
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	N	6					18
							7	9									

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	20	1	186	2	Y	-0-					-0-

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	N	28	31	1			108
							31	9									
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	N	17	103	1			22
							19	9									
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	N	69	41	1			50
							76	9									
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	7	1	70	2	N	36	28	1			58
							40	9									
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	N	32	64	1			26
							35	9									
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	N	6					32
							7	9									

A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	93	1	904	2	Y	-0-					27
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	89	1	861	2	Y	-0-					27
10	992	N	985	-0-	-7	-0-	88	1	897	2	Y	-0-					27
11	960	N	935	-0-	-25	-0-	84	1	851	2	Y	-0-					27
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	116	1	985	2	Y	1					28
							1	9									
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	100	1	906	2	Y	12					40
							13	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	147	1	1406	2	Y	-0-					-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	132	1	1272	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	139	1	1346	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	151	1	1297	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	176	1	1201	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	165	1	1112	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	96	1	937	2	N	27	25	1			31
							30	9									
09	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	93	1	892	2	N	19	18	1			32
							21	9									
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	92	1	930	2	N	62	33	1			61
							68	9									
11	1020	N	996	-0-	-24	-0-	86	1	867	2	N	39	26	1			74
							43	9									
12	1054	N	987	-0-	-67	-0-	100	1	852	2	N	32	60	1			46
							35	9									
01	1085	N	959	-0-	-126	-0-	95	1	858	2	N	5					51
							6	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

08	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	176	1	1714	2	N	-0-					12
09	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	172	1	1656	2	N	-0-					12
10	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	167	1	1697	2	N	-0-					12
11	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	159	1	1612	2	N	6					18
							7	9									
12	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	186	1	1578	2	N	-0-					18
01	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	176	1	1593	2	N	17					35
							19	9									

LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

08	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	162	1	1583	2	N	9					59
							10	9									
09	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	161	1	1547	2	N	6					65
							7	9									
10	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	157	1	1597	2	N	5					70
							6	9									
11	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	150	1	1516	2	N	-0-	59	1			11
12	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	175	1	1486	2	N	19					30
							21	9									
01	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	163	1	1474	2	N	7					37
							8	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	94	-0-	-116	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	10	1	69	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	Y	61					175
							67	9									
09	690	N	509	-0-	-181	-0-	15	1	409	2	Y	77					252
							85	9									
10	1240	N	568	-0-	-672	-0-	29	1	429	2	Y	100	176	1			176
							110	9									
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	20	1	269	2	Y	250	180	1			246
							275	9									
12	527	N	341	-0-	-186	-0-	12	1	283	2	Y	42	110	1			178
							46	9									
01	558	N	280	-0-	-278	-0-	11	1	199	2	Y	64					242
							70	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	N	-0-					20
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	N	-0-					20
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	N	-0-					20
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	2	N	-0-					20
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	N	-0-					20
*07	248	N	228	-0-	-20	-0-	15	1	213	2	N	-0-					20
*08	310	N	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	2	N	-0-					20
*09	300	N	246	-0-	-54	-0-	9	1	237	2	N	-0-					20
*10	217	N	214	-0-	-3	-0-	14	1	200	2	N	-0-					20
*11	270	N	196	-0-	-74	-0-	13	1	183	2	N	-0-					20
*12	248	N	184	-0-	-64	-0-	8	1	176	2	N	-0-					20
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	9	1	160	2	N	-0-					20

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	65	1	1335	2	Y	-0-					-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	55	1	1480	2	Y	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	117	1	1691	2	Y	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	103	1	1428	2	Y	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	61	1	1407	2	Y	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	44	1	911	2	N	-0-					196
09	990	N	846	-0-	-144	-0-	30	1	816	2	N	-0-					196
10	1023	N	956	-0-	-67	-0-	61	1	895	2	N	-0-	165	1			31
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	61	1	851	2	N	20					51
							22	9									
12	899	N	798	-0-	-101	-0-	33	1	765	2	N	-0-					51
*01	961	N	885	-0-	-76	-0-	46	1	839	2	N	-0-	11	6			40

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	20					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT			PROD	AMT		AMT		BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 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
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	38	-0-	-117	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	20	-0-	-100	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	X	296	-0-	-727	-0-	296	2			Y	-0-					6
09	720	X	594	-0-	-126	-0-	594	2			Y	-0-					6
10	744	X	350	-0-	-394	-0-	350	2			Y	-0-					6
11	300	X	55	-0-	-245	-0-	55	2			Y	-0-					6
*12	620	X	57	-0-	-563	-0-	57	2			Y	-0-					6
*01	620	X	67	-0-	-553	-0-	67	2			Y	-0-					6

THREE-C OIL AND GAS 857600
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	626					Y	-0-					3
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	626					Y	NO RPT					3
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	626					Y	NO RPT					3
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	626					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	626					Y	NO RPT					3
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	626					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	997					Y	-0-					2
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	997					Y	NO RPT					2
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	997					Y	NO RPT					2
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	997					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	997					Y	NO RPT					2
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	997					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					2
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	61					Y	NO RPT					2
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	61					Y	NO RPT					2
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	61					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	61					Y	NO RPT					2
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	61					Y	NO RPT					2

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 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
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	46					Y	1					1
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					1
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					1
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					1
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					1
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					1

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	232	-0-	-16	-0-	131	1	101	2	Y	-0-					7
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	95	1	216	2	Y	2					9
							2	9									
10		DLQ G-10	79	-0-	79	79	19	1	60	2	Y	-0-					9
11		DLQ G-10	190	-0-	190	269	36	1	153	2	Y	1					10
							1	9									
12		DLQ G-10	329	-0-	329	598	52	1	273	2	Y	4					14
							4	9									
01	765	N	167	-0-	-598	-0-	39	1	118	2	Y	9					19
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	1745	-0-	-735	-0-	991	1	754	2	Y	-0-					72
09	2280	N	1798	-0-	-482	-0-	546	1	1251	2	Y	1					73
							1	9									
10		DLQ G-10	685	-0-	685	685	163	1	522	2	Y	-0-					73
11		DLQ G-10	359	-0-	359	1044	68	1	288	2	Y	3					76
							3	9									
12		DLQ G-10	319	-0-	319	1363	50	1	265	2	Y	4					80
							4	9									
01	1578	N	215	-0-	-1363	-0-	50	1	154	2	Y	10					86
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					1
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-	1	1			-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					4
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	2	1	1			5
							2	9									
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					5
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	3					8
							3	9									
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	1	1	1			8
							1	9									
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					8

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	744	-0-	-186	-0-	77	1	667	2	Y	-0-					2
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	86	1	801	2	Y	-0-					2
10	837	N	677	-0-	-160	-0-	71	1	606	2	Y	-0-					2
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	86	1	701	2	Y	-0-					2
12	930	N	906	-0-	-24	-0-	89	1	817	2	Y	-0-					2
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	91	1	801	2	Y	-0-					2

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	290	-0-	-51	-0-	30	1	260	2	N	-0-					20
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	2	N	-0-					20
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	35	1	299	2	N	-0-					20
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	N	-0-					20
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	310	2	N	-0-					20
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	33	1	288	2	N	-0-					20

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 289545 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6144 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	6645	-0-	-423	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6299	-0-	-451	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5739	-0-	-1236	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6496	-0-	-194	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6081	-0-	-553	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5907	-0-	-727	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

RAMON A WELL #: 1 RRCID -> 290029 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6460 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	119	1	696	2	N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	70	1	654	2	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	N	-0-					-0-
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	406	2	N	-0-					-0-
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 291333 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6588 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

08	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	402	1	2343	2	N	2					8
							2	9									
09	3000	X	2426	-0-	-574	-0-	235	1	2191	2	N	-0-	8	1			-0-
10	3100	X	2657	-0-	-443	-0-	252	1	2405	2	N	-0-					-0-
*11	3000	X	2605	-0-	-395	-0-	259	1	2345	2	N	1					1
							1	9									
12	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	249	1	2377	2	N	-0-					1
01	2759	X	2721	-0-	-38	-0-	268	1	2453	2	N	-0-					1

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

08	1023	N	908	-0-	-115	-0-	94	1	814	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	932	-0-	-118	-0-	90	1	842	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	950	-0-	-73	-0-	100	1	850	2	N	-0-					-0-
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	106	1	863	2	N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	102	1	931	2	N	-0-					-0-
*01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	106	1	934	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

08	4061	X	3872	-0-	-189	-0-	234	1	3638	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	1780	-0-	-2150	-0-	101	1	1679	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	940	-0-	-3121	-0-	30	1	910	2	N	-0-					-0-
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	258	1	3966	2	N	-0-					-0-
12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	262	1	4255	2	N	-0-					-0-
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	235	1	3838	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	675	-0-	-1092	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	690	-0-	-1170	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	660	N	307	-0-	-353	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	42	-0-	-1725	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 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
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	257	-0-	-363	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2004	-0-	-3638	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	3864	-0-	-1686	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4013	-0-	-1722	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4946	-0-	-604	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3902	-0-	-810	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	240	N	35	-0-	-205	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	16	-0-	-3828	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1877	-0-	-373	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
10	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	870	N	786	-0-	-84	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

08	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

08	8153	X	4757	-0-	-3396	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7382	-0-	-448	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
10	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	7044	-0-	-36	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7375	-0-	-251	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4	-0-	4	10	4	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

08	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					3
09	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					3
10	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-					3
11	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					3
12	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					3
01	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					3

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 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
08	1829	X	1138	-0-	-691	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 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
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1403	1	17	9	N	15					93
09	0	N	1884	-0-	1884	-0-	1884	2			N	-0-					93
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					93
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1557	2	22	9	N	20					90
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	N	12					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					114
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	14					128
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	11					139
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	138	1	607	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	372	-0-	-228	-0-	59	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	429	-0-	-439	-0-	67	1	362	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	41	-0-	-679	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	84	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	48	1	319	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	40	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	32	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	32	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	23	1	154	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	2034	-0-	-12	-0-	377	1	1657	2	Y	-0-					15
09	2520	X	1246	-0-	-1274	-0-	198	1	1048	2	Y	-0-					15
10	2604	X	2373	-0-	-231	-0-	372	1	2001	2	Y	-0-					15
11	2520	X	1624	-0-	-896	-0-	145	1	1479	2	Y	-0-					15
12	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	356	1	2076	2	Y	-0-					15
01	2387	X	1997	-0-	-390	-0-	264	1	1733	2	Y	-0-					18

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

08	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	302	1	1330	2	Y	-0-					21
09	2100	N	1400	-0-	-700	-0-	222	1	1178	2	Y	-0-					21
10	2170	N	1050	-0-	-1120	-0-	164	1	884	2	Y	2					23
							2	9									
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	185	1	1893	2	Y	4					27
							4	9									
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	265	1	1543	2	Y	1					28
							1	9									
01	1054	N	930	-0-	-124	-0-	123	1	807	2	Y	-0-					28

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	410	1	1804	2	Y	-0-					15
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	285	1	1512	2	Y	-0-					15
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	260	1	1399	2	Y	-0-					15
11	1740	N	985	-0-	-755	-0-	88	1	897	2	Y	-0-					15
12	1798	N	945	-0-	-853	-0-	138	1	807	2	Y	-0-					15
01	1674	N	1030	-0-	-644	-0-	136	1	894	2	Y	-0-					18

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	205	1	902	2	Y	-0-					26
09	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	194	1	1027	2	Y	-0-					26
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	176	1	949	2	Y	-0-					26
11	1080	N	935	-0-	-145	-0-	83	1	852	2	Y	-0-					26
12	1271	N	922	-0-	-349	-0-	135	1	787	2	Y	-0-					26
01	1116	N	909	-0-	-207	-0-	120	1	789	2	Y	-0-					34

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					1

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	171	1	753	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	803	-0-	-397	-0-	127	1	676	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	626	-0-	-614	-0-	98	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	688	-0-	-212	-0-	61	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	687	-0-	-150	-0-	101	1	586	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	463	-0-	-157	-0-	61	1	402	2	Y	-0-					3

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	271	1	1190	2	Y	-0-					6
09	1470	N	725	-0-	-745	-0-	115	1	610	2	Y	-0-					6
10	1519	N	383	-0-	-1136	-0-	60	1	323	2	Y	-0-					6
11	1410	N	171	-0-	-1239	-0-	15	1	156	2	Y	-0-					6
12	744	N	221	-0-	-523	-0-	32	1	189	2	Y	-0-					6
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	55	1	363	2	Y	-0-					8

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	81	1	357	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	125	-0-	-85	-0-	20	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	59	-0-	-189	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	92	1	403	2	Y	13					71
							14	9									
09	900	N	595	-0-	-305	-0-	92	1	490	2	Y	12					83
							13	9									
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	42	1	224	2	Y	3					86
							3	9									
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	48	1	488	2	Y	-0-					86
12	589	N	411	-0-	-178	-0-	60	1	349	2	Y	2					88
							2	9									
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	53	1	349	2	Y	-0-					97

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 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
08	1860	N	1333	-0-	-527	-0-	247	1	1086	2	Y	-0-					46
09	1410	N	622	-0-	-788	-0-	99	1	523	2	Y	-0-					46
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	171	1	918	2	Y	3					49
							3	9									
11	1290	N	675	-0-	-615	-0-	60	1	615	2	Y	-0-					49
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	191	1	1115	2	Y	2					51
							2	9									
01	1085	N	456	-0-	-629	-0-	60	1	396	2	Y	-0-					62

BRISCOE 'D' WELL #: 20 RRCID -> 288439 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8826 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	973	-0-	-236	-0-	180	1	793	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	997	-0-	-143	-0-	158	1	839	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	766	-0-	-784	-0-	120	1	646	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	221	-0-	-709	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	553	-0-	-470	-0-	81	1	472	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	92	1	606	2	Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1215	-0-	99 B	-10923	44	1	1162	3	N	8					101
							9	9									
09	1080	N	1322	-0-	242 B	-10681	46	1	1276	3	N	-0-					101
10	1116	N	1440	-0-	324 B	-10357	46	1	1394	3	N	-0-					101
11	1080	N	989	-0-	-91 B	-10357	33	1	956	3	N	-0-					101
12	1116	N	1074	-0-	-42 B	-10357	39	1	1035	3	N	-0-					101
01	1116	N	1197	-0-	81 B	-10276	45	1	1152	3	N	-0-					101

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	148	-0-	-193 B	-0-	6	1	142	3	N	-0-					2
09	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	30	1	624	3	N	-0-					2
10	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	25	1	526	3	N	-0-					2
11	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	20	1	426	3	N	-0-					2
12	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	22	1	465	3	N	-0-					2
01	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	22	1	467	3	N	-0-					2

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	68	1	1353	2	Y	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	73	1	1404	2	Y	20					20
							22	9									
10	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	68	1	1277	2	Y	35					55
							39	9									
11	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	66	1	1232	2	Y	21					76
							23	9									
12	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	70	1	1343	2	Y	40					116
							44	9									
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	73	1	1305	2	Y	15	106	1			25
							17	9									

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	978	-0-	-14	-0-	47	1	931	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	45	1	861	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	955	-0-	-161	-0-	48	1	907	2	Y	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	57	1	1068	2	Y	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	886	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	862	-0-	-99	-0-	46	1	816	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	22	1	411	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1					4
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	359	-0-	-151	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	330	-0-	-135	-0-	17	1	313	2	Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

08	217	N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	16	1	289	2	N	-0-					-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC 268323
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					59
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					59
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					59
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					59
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					67
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					67
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					67
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					67
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A

08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	766	1	4	9	N	4					236
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	739	1	4	9	N	4					240
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	1	6	9	N	5					245
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	708	1	8	9	N	7					252
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	739	1	62	9	N	56					308
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	744	1	14	9	N	13					321

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 12730 - 13152

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) //CONT.// 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC //CONT.// 846692
STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3140 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	Y	10	10	1			15
							11	9									
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	69	1	1337	2	Y	21	27	1			9
							23	9									
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	67	1	1157	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	748	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	84	1	1327	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

08	651	N	363	-0-	-288	-0-	99	1	264	3	Y	-0-					17
09	630	N	363	-0-	-267	-0-	124	1	239	3	Y	-0-					17
10	589	N	59	-0-	-530	-0-	15	1	44	3	Y	-0-	2	1			15
11	360	N	153	-0-	-207	-0-	40	1	113	3	Y	-0-					15
12	372	N	76	-0-	-296	-0-	21	1	55	3	Y	-0-					15
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	71	1	186	3	Y	-0-					15

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

08	713	N	437	-0-	-276	-0-	119	1	318	3	Y	-0-					38
09	840	N	437	-0-	-403	-0-	149	1	288	3	Y	-0-					38
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	314	1	962	3	Y	-0-					38
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	128	1	365	3	Y	-0-					38
12	465	N	64	-0-	-401	-0-	18	1	46	3	Y	-0-					38
01	1240	N	5	-0-	-1235	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					38

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	74	1			295
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	127	1	3477	2	N	-0-					-0-
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	97	1	3235	2	N	-0-					-0-
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	118	1	3414	2	N	-0-					-0-
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	82	1	2952	2	N	-0-					-0-
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	96	1	2908	2	N	-0-					-0-
01	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	99	1	2718	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

08	3255 X	2886	-0-	-369	-0-	102	1	2784	2	N	-0-			28
09	3030 X	2319	-0-	-711	-0-	68	1	2251	2	N	-0-			28
10	3131 X	190	-0-	-2941	-0-	6	1	184	2	N	-0-			28
11	3030 X	4	-0-	-3026	-0-	4	2			N	-0-			28
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			28
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			28

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	-0-			-0-
09	420 N	233	-0-	-187	-0-	7	1	226	2	N	-0-			-0-
10	434 N	246	-0-	-188	-0-	8	1	238	2	N	-0-			-0-
11	360 N	205	-0-	-155	-0-	6	1	199	2	N	-0-			-0-
12	248 N	161	-0-	-87	-0-	5	1	156	2	N	-0-			-0-
01	248 N	137	-0-	-111	-0-	5	1	132	2	N	-0-			-0-

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

08	434 N	411	-0-	-23	-0-	14	1	397	2	N	-0-			-0-
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	12	1	402	2	N	-0-			-0-
10	465 N	424	-0-	-41	-0-	14	1	410	2	N	-0-			-0-
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	10	1	359	2	N	-0-			-0-
12	434 N	358	-0-	-76	-0-	11	1	347	2	N	-0-			-0-
01	434 N	324	-0-	-110	-0-	11	1	313	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	183					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 276162 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 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
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 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
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	28	1	198	2	N	-0-					-0-
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	25	1	162	2	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	26	1	183	2	N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	2	N	-0-					-0-
01	279	N	169	-0-	-110	-0-	22	1	147	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	52	1	377	2	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	69	1	439	2	N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	68	1	518	2	N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	68	1	480	2	N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	70	1	481	2	N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	69	1	460	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	137	1	3770	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4093	-0-	-827	-0-	120	1	3973	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	3845	-0-	-1642	-0-	128	1	3717	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	3283	-0-	-2027	-0-	89	1	3194	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	3338	-0-	-2149	-0-	106	1	3232	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3590	-0-	-626	-0-	127	1	3463	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 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
08	1023	N	917	-0-	-106	-0-	32	1	885	2	N	-0-					-0-
09	960	N	869	-0-	-91	-0-	25	1	844	2	N	-0-					-0-
10	961	N	902	-0-	-59	-0-	30	1	872	2	N	-0-					-0-
11	900	N	770	-0-	-130	-0-	21	1	749	2	N	-0-					-0-
12	899	N	812	-0-	-87	-0-	26	1	786	2	N	-0-					-0-
01	899	N	867	-0-	-32	-0-	31	1	836	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 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
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	140	1	3845	2	N	-0-					-0-
09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	122	1	4060	2	N	-0-					-0-
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	134	1	3866	2	N	-0-					-0-
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	110	1	3960	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	138	1	4202	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	153	1	4187	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180																	
08	3100	N	3173	-0-	73	73	112	1	3061	2	N	-0-					-0-
*09	2969	N	2896	-0-	-73	-0-	85	1	2811	2	N	-0-					-0-
*10	2666	N	2573	-0-	-93	-0-	86	1	2487	2	N	-0-					-0-
*11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	80	1	2880	2	N	-0-					-0-
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	91	1	2773	2	N	-0-					-0-
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	105	1	2876	2	N	-0-					-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
USA 2 WELL #: 12 RRCID -> 286575 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 11029 PERF. 9564 - 9880																	
08	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	53	1	1459	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	43	1	1434	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	47	1	1359	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1302	-0-	-168	-0-	35	1	1267	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	41	1	1258	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	44	1	1201	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	120 N	43	-0-	-77	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

08	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	651	N	478	-0-	-173	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	630	N	466	-0-	-164	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	50	1	360	2	N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	52	1	330	2	N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	44	1	338	2	N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	44	1	316	2	N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	52	1	361	2	N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	50	1	335	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3094 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	456	1	3283	2	N	-0-			-0-
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	498	1	3168	2	N	-0-			-0-
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	422	1	3213	2	N	-0-			-0-
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	481	1	3418	2	N	-0-			-0-
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	485	1	3340	2	N	-0-			-0-
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	507	1	3376	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	307	2	N	-0-			-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	45	1	286	2	N	-0-			-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	42	1	318	2	N	-0-			-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	292	2	N	-0-			-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	47	1	322	2	N	-0-			-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	46	1	307	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	544	2	N	-0-			-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	15	1	512	2	N	-0-			-0-
10	558	N	435	-0-	-123	-0-	15	1	420	2	N	-0-			-0-
11	540	N	362	-0-	-178	-0-	10	1	352	2	N	-0-			-0-
12	558	N	363	-0-	-195	-0-	12	1	351	2	N	-0-			-0-
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	13	1	360	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

08	14B2 EXT	336	-0-	336	336	41	1	295	2	N	-0-					-0-
09	559 X	223	-0-	-336	-0-	30	1	193	2	N	-0-					-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	N	-0-					-0-
11	330 N	88	-0-	-242	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-
12	217 N	113	-0-	-104	-0-	14	1	99	2	N	-0-					-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	13	1	85	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

08	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	58	1	1585	2	N	-0-					-0-
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	50	1	1651	2	N	-0-					-0-
10	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	54	1	1563	2	N	-0-					-0-
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	45	1	1618	2	N	-0-					-0-
12	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	55	1	1682	2	N	-0-					-0-
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	60	1	1630	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	91	1	655	2	N	-0-			-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	100	1	634	2	N	-0-			-0-
10	775	N	695	-0-	-80	-0-	81	1	614	2	N	-0-			-0-
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	87	1	619	2	N	-0-			-0-
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	92	1	631	2	N	-0-			-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	96	1	637	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	847 N	847	-0-	-0-	-0-	103	1	744	2	N	-0-					-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	111	1	704	2	N	-0-					-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	97	1	740	2	N	-0-					-0-
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	96	1	680	2	N	-0-					-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	105	1	721	2	N	-0-					-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	93	1	621	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	215	1	1544	2	N	-0-					-0-
09	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	288	1	1831	2	N	-0-					-0-
10	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	201	1	1528	2	N	-0-					-0-
11	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	205	1	1461	2	N	-0-					-0-
12	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	219	1	1508	2	N	-0-					-0-
01	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	232	1	1543	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	954 N	954	-0-	-0-	-0-	116	1	838	2	N	-0-					-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	142	1	905	2	N	-0-					-0-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	146	1	1111	2	N	-0-					-0-
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	161	1	1144	2	N	-0-					-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	179	1	1233	2	N	-0-					-0-
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	195	1	1301	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	239	1	1716	2	N	-0-					-0-
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	127	1	807	2	N	-0-					-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	70	1	534	2	N	-0-					-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	86	1	608	2	N	-0-					-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	91	1	624	2	N	-0-					-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	81	1	537	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589 N	544	-0-	-45	-0-	66	1	478	2	N	-0-					-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	74	1	468	2	N	-0-					-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	65	1	494	2	N	-0-					-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	69	1	489	2	N	-0-					-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	72	1	499	2	N	-0-					-0-
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	70	1	464	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	2	N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	23	1	776	2	N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	2	N	-0-					-0-
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	16	1	562	2	N	-0-					-0-
12	837	N	541	-0-	-296	-0-	17	1	524	2	N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	450	-0-	-46	-0-	55	1	395	2	N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	72	1	458	2	N	-0-					-0-
10	589	N	433	-0-	-156	-0-	50	1	383	2	N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	50	1	355	2	N	-0-					-0-
12	558	N	447	-0-	-111	-0-	57	1	390	2	N	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	54	1	360	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	58	1	442	2	N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	78	1	557	2	N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	83	1	571	2	N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	90	1	599	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 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
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	9	1	258	2	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	10	1	289	2	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	2	N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2935	-0-	-165	1470	358	1	2577	2	N	-0-					-0-
*09	3974	X	2504	-0-	-1470	-0-	340	1	2164	2	N	-0-					-0-
10	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	208	1	1582	2	N	-0-					-0-
11	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	185	1	1312	2	N	-0-					-0-
12	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	182	1	1255	2	N	-0-					-0-
01	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	226	1	1504	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	48	1	345	2	N	-0-					-0-
09	420	N	316	-0-	-104	-0-	43	1	273	2	N	-0-					-0-
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	35	1	265	2	N	-0-					-0-
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	44	1	311	2	N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	47	1	325	2	N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	43	1	289	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750

YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	436	1	3141	2	N	-0-					-0-
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	493	1	3138	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3177	-0-	-16	-0-	369	1	2808	2	N	-0-					-0-
11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	429	1	3047	2	N	-0-					-0-
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	524	1	3608	2	N	-0-					-0-
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	460	1	3065	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	X	1006	-0-	-389	-0-	35	1	971	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	1071	-0-	-129	-0-	31	1	1040	2	N	-0-					-0-
10	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	38	1	1090	2	N	-0-					-0-
11	1020	X	962	-0-	-58	-0-	26	1	936	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	868	-0-	-248	-0-	28	1	840	2	N	-0-					-0-
01	1116	X	932	-0-	-184	-0-	33	1	899	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	199	1	1430	2	N	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	215	1	1367	2	N	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	189	1	1441	2	N	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	190	1	1353	2	N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	199	1	1374	2	N	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	203	1	1351	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	237	1	1704	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	235	1	1498	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	201	1	1532	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1682	-0-	-208	-0-	207	1	1475	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	222	1	1530	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	225	1	1498	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

08	7812	X	7478	-0-	-334	-0-	263	1	7215	2	N	-0-			-0-
09	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	227	1	7533	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	7294	-0-	-456	-0-	244	1	7050	2	N	-0-			-0-
11	7230	X	6990	-0-	-240	-0-	189	1	6801	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	6957	-0-	-948	-0-	221	1	6736	2	N	-0-			-0-
01	7905	X	6413	-0-	-1492	-0-	226	1	6187	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

08	310	N	204	-0-	-106	-0-	25	1	179	2	N	-0-			-0-
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	26	1	163	2	N	-0-			-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	26	1	199	2	N	-0-			-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	-0-			-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	266	2	N	-0-			-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	301	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	140	-0-	140	140	5	1	135	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	31	1	855	2	N	-0-					-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	34	1	1138	2	N	-0-					-0-
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	42	1	1211	2	N	-0-					-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	30	1	1076	2	N	-0-					-0-
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	42	1	1265	2	N	-0-					-0-
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	45	1	1217	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	22	1	594	2	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	17	1	559	2	N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	18	1	645	2	N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	544	2	N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

08	93	N	58	-0-	-35	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-					-0-
10	372	N	242	-0-	-130	-0-	8	1	234	2	N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	2	N	-0-					-0-
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	9	1	259	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	64	1	1744	2	N	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	52	1	1745	2	N	-0-					-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	61	1	1776	2	N	-0-					-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	49	1	1754	2	N	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	59	1	1799	2	N	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	64	1	1752	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	306	-0-	-283	-0-	37	1	269	2	N	-0-			-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	50	1	315	2	N	-0-			-0-
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	46	1	352	2	N	-0-			-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	56	1	399	2	N	-0-			-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	2	N	-0-			-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	74	1	491	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	488	-0-	-39	-0-	60	1	428	2	N	-0-			-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	63	1	401	2	N	-0-			-0-
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	51	1	385	2	N	-0-			-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	57	1	403	2	N	-0-			-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	64	1	444	2	N	-0-			-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	66	1	437	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	N	-0-			-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	10	1	337	2	N	-0-			-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	9	1	261	2	N	-0-			-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	10	1	348	2	N	-0-			-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	11	1	334	2	N	-0-			-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	18	1	602	2	N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	25	1	688	2	N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	720	2	N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	29	1	828	2	N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	24	1	867	2	N	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	29	1	885	2	N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	33	1	906	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13299 X	10794	-0-	-2505	-0-	380	1	10414	2	N	-0-					1
09	12870 X	10553	-0-	-2317	-0-	308	1	10245	2	N	-0-					1
10	13299 X	10183	-0-	-3116	-0-	340	1	9843	2	N	-0-					1
11	12510 X	10559	-0-	-1951	-0-	285	1	10274	2	N	-0-					1
12	12927 X	12040	-0-	-887	-0-	383	1	11657	2	N	-0-					1
01	13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	478	1	13061	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	245	-0-	-3	-0-	30	1	215	2	N	-0-					-0-
09	240	N	140	-0-	-100	-0-	19	1	121	2	N	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	25	1	193	2	N	-0-					-0-
11	240	N	128	-0-	-112	-0-	16	1	112	2	N	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	13	1	87	2	N	-0-					-0-
01	217	N	31	-0-	-186	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	3394	-0-	-1008	-0-	119	1	3275	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3259	-0-	-431	-0-	95	1	3164	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3048	-0-	-765	-0-	102	1	2946	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3443	-0-	-217	-0-	93	1	3350	2	N	-0-					-0-
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	115	1	3497	2	N	-0-					-0-
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	121	1	3305	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10013	X	6622	-0-	-3391	-0-	808	1	5814	2	N	-0-					1
09	9060	X	7681	-0-	-1379	-0-	1043	1	6638	2	N	-0-					1
10	9083	X	7681	-0-	-1402	-0-	892	1	6789	2	N	-0-					1
11	8790	X	7838	-0-	-952	-0-	967	1	6871	2	N	-0-					1
12	9083	X	8430	-0-	-653	-0-	1068	1	7362	2	N	-0-					1
01	7936	X	7833	-0-	-103	-0-	1023	1	6810	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286151 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.10500 - 10628

08	589 X	589	-0-	-0-	-0-	72	1	517	2	N	-0-					1
09	149 X	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	2	N	-0-					1
10	565 X	565	-0-	-0-	-0-	66	1	499	2	N	-0-					1
11	570 X	396	-0-	-174	-0-	49	1	347	2	N	-0-					1
12	589 X	117	-0-	-472	-0-	15	1	102	2	N	-0-					1
01	589 X	182	-0-	-407	-0-	24	1	158	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 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
08	8587	X	6558	-0-	-2029	-0-	800	1	5758	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	5634	-0-	-1416	-0-	765	1	4869	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	5616	-0-	-1421	-0-	652	1	4964	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5559	-0-	-1161	-0-	686	1	4873	2	N	-0-					-0-
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	861	1	5933	2	N	-0-					-0-
01	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	881	1	5869	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	47	1	341	2	N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	269	2	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	41	1	312	2	N	-0-					-0-
11	390	N	247	-0-	-143	-0-	30	1	217	2	N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	45	1	308	2	N	-0-					-0-
01	341	N	266	-0-	-75	-0-	35	1	231	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	558	1	4017	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	627	1	3993	2	N	-0-					-0-
10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	500	1	3803	2	N	-0-					-0-
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	536	1	3807	2	N	-0-					-0-
12	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	565	1	3895	2	N	-0-					-0-
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	520	1	3463	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	2	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	2	N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	65	1	493	2	N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	79	1	559	2	N	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	113	1	778	2	N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	130	1	868	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	857	1	6170	2	N	-0-			-0-
09	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	949	1	6038	2	N	-0-			-0-
10	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	822	1	6260	2	N	-0-			-0-
11	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	875	1	6223	2	N	-0-			-0-
12	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	939	1	6472	2	N	-0-			-0-
01	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	896	1	5968	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	381	1	2738	2	N	-0-			-0-
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	418	1	2662	2	N	-0-			-0-
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	368	1	2805	2	N	-0-			-0-
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	350	1	2488	2	N	-0-			-0-
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	371	1	2553	2	N	-0-			-0-
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	361	1	2402	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	332	1	2390	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	358	1	2282	2	N	-0-			-0-
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	307	1	2337	2	N	-0-			-0-
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	327	1	2322	2	N	-0-			-0-
12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	447	1	3083	2	N	-0-			-0-
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	585	1	3894	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170742 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.11294 - 11702

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	183	1	5010	2	N	-0-			-0-
09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	146	1	4870	2	N	-0-			-0-
10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	169	1	4879	2	N	-0-			-0-
11	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	138	1	4972	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	5142	-0-	-66	-0-	164	1	4978	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4749	-0-	-459	-0-	168	1	4581	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11253	X	10883	-0-	-370	-0-	383	1	10500	2	N	-0-			1
09	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	328	1	10917	2	N	-0-			1
10	11439	X	10701	-0-	-738	-0-	357	1	10344	2	N	-0-			1
11	11070	X	10795	-0-	-275	-0-	291	1	10504	2	N	-0-			1
12	11439	X	11231	-0-	-208	-0-	357	1	10874	2	N	-0-			1
01	11439	X	9826	-0-	-1613	-0-	347	1	9479	2	N	-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

08	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	178	1	4891	2	N	-0-			-0-
09	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	155	1	5157	2	N	-0-			-0-
10	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	189	1	5481	2	N	-0-			-0-
11	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	130	1	4679	2	N	-0-			-0-
12	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	182	1	5538	2	N	-0-			-0-
01	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	139	1	3784	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	140	1	3829	2	N	-0-			-0-
09	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	120	1	4001	2	N	-0-			-0-
10	4030 X	3793	-0-	-237	-0-	127	1	3666	2	N	-0-			-0-
11	3900 X	3554	-0-	-346	-0-	96	1	3458	2	N	-0-			-0-
12	4123 X	3603	-0-	-520	-0-	115	1	3488	2	N	-0-			-0-
01	4123 X	3731	-0-	-392	-0-	132	1	3599	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

08	5363 X	3188	-0-	-2175	-0-	389	1	2799	2	N	-0-					1
09	5190 X	2857	-0-	-2333	-0-	388	1	2469	2	N	-0-					1
10	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	918	1	6987	2	N	-0-					1
11	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	897	1	6373	2	N	-0-					1
12	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	908	1	6260	2	N	-0-					1
01	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	926	1	6167	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

08	1855 X	513	-0-	-1342	-0-	63	1	450	2	N	-0-					-0-
09	570 X	310	-0-	-260	-0-	42	1	268	2	N	-0-					-0-
10	589 X	266	-0-	-323	-0-	31	1	235	2	N	-0-					-0-
11	600 X	600	-0-	-0-	-0-	74	1	526	2	N	-0-					-0-
12	589 X	316	-0-	-273	-0-	40	1	276	2	N	-0-					-0-
01	527 X	267	-0-	-260	-0-	35	1	232	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

08	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	378	1	2720	2	N	-0-					-0-
09	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	393	1	2503	2	N	-0-					-0-
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	340	1	2592	2	N	-0-					-0-
11	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	355	1	2520	2	N	-0-					-0-
12	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	380	1	2617	2	N	-0-					-0-
01	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	363	1	2415	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167810 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170741 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.12165 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172098 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

08	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	355	1	9723	2	N	-0-			1
09	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	291	1	9689	2	N	-0-			1
10	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	330	1	9550	2	N	-0-			1
11	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	268	1	9659	2	N	-0-			1
12	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	328	1	9986	2	N	-0-			1
01	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	327	1	8943	2	N	-0-			1

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

08	186	N	167	-0-	-19	-0-	6	1	161	2	N	-0-			-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	4	1	139	2	N	-0-			-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	5	1	143	2	N	-0-			-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	N	-0-			-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	N	-0-			-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

08	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-			-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	440	2	N	-0-			-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	19	1	691	2	N	-0-			-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	23	1	707	2	N	-0-			-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	20	1	537	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	142	1	1024	2	N	-0-			-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	174	1	1104	2	N	-0-			-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	135	1	1031	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	140	1	992	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	969	-0-	-364	-0-	123	1	846	2	N	-0-			-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	158	1	1053	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	171	1	4679	2	N	-0-			-0-
09	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	149	1	4950	2	N	-0-			-0-
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	168	1	4859	2	N	-0-			-0-
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	135	1	4865	2	N	-0-			-0-
12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	160	1	4877	2	N	-0-			-0-
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	169	1	4628	2	N	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	365	1	2623	2	N	-0-			1
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	338	1	2153	2	N	-0-			1
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	593	1	4517	2	N	-0-			1
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	681	1	4838	2	N	-0-			1
12	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	1035	1	7132	2	N	-0-			1
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	548	1	3646	2	N	-0-			1

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

08	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	750	1	5400	2	N	-0-					-0-
09	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	816	1	5195	2	N	-0-					-0-
10	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	761	1	5794	2	N	-0-					-0-
11	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	781	1	5550	2	N	-0-					-0-
12	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	759	1	5232	2	N	-0-					-0-
01	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	784	1	5223	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6747	-0-	-383	-0-	823	1	5924	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6133	-0-	-737	-0-	833	1	5300	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6821	-0-	-278	-0-	792	1	6029	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6820	-0-	-50	-0-	841	1	5979	2	N	-0-					-0-
12	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	887	1	6115	2	N	-0-					-0-
01	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	1075	1	7156	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

08	775	N	403	-0-	-372	-0-	49	1	354	2	N	-0-					-0-
09	780	N	426	-0-	-354	-0-	58	1	368	2	N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	60	1	453	2	N	-0-					-0-
11	390	N	302	-0-	-88	-0-	37	1	265	2	N	-0-					-0-
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	50	1	343	2	N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	103	1	683	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	68	1	488	2	N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	58	1	370	2	N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	53	1	407	2	N	-0-					-0-
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	53	1	376	2	N	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	55	1	377	2	N	-0-					-0-
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	55	1	365	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	251	2	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	42	1	265	2	N	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	31	1	236	2	N	-0-					-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	24	1	173	2	N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	34	1	234	2	N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	37	1	243	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	93	1	669	2	N	-0-					-0-
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	96	1	611	2	N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	87	1	666	2	N	-0-					-0-
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	92	1	653	2	N	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	97	1	668	2	N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	99	1	658	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	538	1	3872	2	N	-0-			-0-
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	594	1	3780	2	N	-0-			-0-
10	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	672	1	5117	2	N	-0-			-0-
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	474	1	3367	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	581	1	4007	2	N	-0-			-0-
01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	705	1	4696	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	N	-0-			-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-			-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-			-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	N	-0-			-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	7	1	48	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	-0-	-841	-0-	128	1	922	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1767	-0-	-63	-0-	240	1	1527	2	N	-0-			-0-
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	260	1	1983	2	N	-0-			-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	259	1	1839	2	N	-0-			-0-
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	265	1	1824	2	N	-0-			-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	265	1	1763	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	616	1	4435	2	N	-0-			1
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	324	1	2065	2	N	-0-			1
10	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	687	1	5233	2	N	-0-			1
11	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	624	1	4433	2	N	-0-			1
12	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	699	1	4818	2	N	-0-			1
01	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	968	1	6444	2	N	-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

08	434	N	342	-0-	-92	-0-	42	1	300	2	N	-0-			-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	48	1	304	2	N	-0-			-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	38	1	291	2	N	-0-			-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	44	1	309	2	N	-0-			-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	45	1	311	2	N	-0-			-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	45	1	298	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	163	1	1175	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	169	1	1073	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	149	1	1134	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	157	1	1115	2	N	-0-			-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	173	1	1193	2	N	-0-			-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	173	1	1152	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 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
08	4898	X	4567	-0-	-331	-0-	557	1	4010	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	4575	-0-	-165	-0-	621	1	3954	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4720	-0-	-178	-0-	548	1	4172	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4245	-0-	-285	-0-	524	1	3721	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4012	-0-	-731	-0-	508	1	3504	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	3842	-0-	-901	-0-	502	1	3340	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2232	X	3	-0-	-2229	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 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
08	868	N	757	-0-	-111	-0-	27	1	730	2	N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	23	1	764	2	N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	30	1	860	2	N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	24	1	853	2	N	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	30	1	904	2	N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	32	1	877	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					60
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					60
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					60
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					60
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					60
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			Y	-0-					60

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	510	N	230	-0-	-280	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					60
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					60
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					60
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					60
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					60
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					8
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					8
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					8
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					8
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					8
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					19
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					19
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					19
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					19
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					19
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

08	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	3			N	-0-					-0-
09	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	3			N	-0-					-0-
10	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	3			N	-0-					-0-
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
12	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	3			N	-0-					-0-
01	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	3036	-0-	-1428	-0-	3036	3			N	-0-					7
09	4320	X	4033	-0-	-287	-0-	4033	3			N	-0-					7
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			N	-0-					7
11	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					7
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					7
01	4464	X	2087	-0-	-2377	-0-	2087	3			N	-0-					7

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					14
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					14
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					14
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					14
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					14
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					14

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1412	-0-	-665	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
12	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

08	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	390	N	202	-0-	-188	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

08	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	3			N	-0-					14
09	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	1393	3			N	-0-					14
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					14
11	1380	N	967	-0-	-413	-0-	967	3			N	-0-					14
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					14
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					14

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 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
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-			-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-			-0-
10	2232	N	1375	-0-	-857	-0-	1375	3			N	-0-			-0-
11	2160	N	1478	-0-	-682	-0-	1478	3			N	-0-			-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-			-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-			-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-			-0-
11	360	N	205	-0-	-155	-0-	205	3			N	-0-			-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-			-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-

PALOMA OPERATING, LLC 100344
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-			-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-			-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	67	1	1347	2	Y	-0-			-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1259	2	Y	-0-			-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	65	1	1347	2	Y	-0-			-0-
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	34	1	1433	2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 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
08	7068	X	2744	-0-	-4324	-0-	2744	2			Y	-0-			-0-
09	3540	X	2440	-0-	-1100	-0-	2440	2			Y	-0-			-0-
10	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	142	1	2860	2	Y	-0-			-0-
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	133	1	2811	2	Y	-0-			-0-
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	137	1	2834	2	Y	-0-			-0-
01	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	67	1	2836	2	Y	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC 882605
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	346	-0-	-104	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		368	-0-	368	368	368	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		177	-0-	177	545	177	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		298	-0-	298	843	226	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
01	DLQ G-10		580	-0-	580	1423	580	2			Y	-0-					-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

08	930	N	409	-0-	-521	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	600	N	291	-0-	-309	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

08	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-					118
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-					118
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					118
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					118
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	66	2	21	9	Y	19	19	1			118
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					118

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 11854 - 13076

08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	3			N	-0-					-0-
09	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
10	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
12	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
01	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	3			N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF. 11192 - 11262

08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	34	3	7	9	Y	6					326
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	26	3	28	9	Y	25					351
10	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					351
11	DLQ G-10		111	-0-	111	112	110	3	1	9	Y	1					352
12	DLQ G-10		40	-0-	40	152	31	3	9	9	Y	8	144	1			216
01	DLQ G-10		11	-0-	11	163	10	3	1	9	Y	1					217

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1181	-0-	-834	-0-	95	1	1086 2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1708	-0-	-122	-0-	600	1	1108 2	Y	-0-					-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	561	1	1219 2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	375	1	1185 2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1559	-0-	-208	-0-	399	1	1160 2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1376	-0-	-391	-0-	386	1	990 2	Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

08	2573 N	2289	-0-	-284	-0-	184	1	2105	2	Y	-0-					3
09	2310 N	2283	-0-	-27	-0-	802	1	1481	2	Y	-0-					3
10	2542 N	2309	-0-	-233	-0-	728	1	1581	2	Y	-0-					3
11	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	541	1	1708	2	Y	-0-					3
12	2356 N	2132	-0-	-224	-0-	546	1	1586	2	Y	-0-					3
01	2294 N	2113	-0-	-181	-0-	593	1	1520	2	Y	-0-					3

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

08	3813	X	874	-0-	-2939	-0-	38	1	836	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3237	-0-	-453	-0-	126	1	3111	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	2452	-0-	-1330	-0-	85	1	2367	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	1707	-0-	-1953	-0-	54	1	1653	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	1409	-0-	-1660	-0-	46	1	1363	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2295	-0-	-774	-0-	71	1	2224	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

08	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	327	1	7151	3	Y	9	8	1			2
							1	4	10	9							
09	6150	X	6021	-0-	-129	-0-	233	1	5774	3	Y	12	10	1			4
							1	4	13	9							
10	6355	X	5012	-0-	-1343	-0-	174	1	4824	3	Y	12	12	1			4
							1	4	13	9							
11	6150	X	4829	-0-	-1321	-0-	154	1	4659	3	Y	14	15	1			3
							1	4	15	9							
12	4991	X	4894	-0-	-97	-0-	158	1	4725	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
01	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	202	1	6313	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73 RRCID -> 060816 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4107 - 4635

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	14	-0-	-606	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	10996	-0-	7996	7996	427	1	10566	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	3100	N	16492	-0-	13392	21388	574	1	15914	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	3000	N	15959	-0-	12959	34347	509	1	15446	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	49980	X	15633	-0-	-34347	-0-	506	1	15125	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	15376	X	15071	-0-	-305	-0-	467	1	14601	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	333	1	7286	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	295	1	7309	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	267	1	7407	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	237	1	7179	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	7595	X	7546	-0-	-49	-0-	244	1	7302	3	Y	-0-					-0-
01	7595	X	5687	-0-	-1908	-0-	176	1	5511	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 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
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1425	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	109	1	1301	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	112	1	1328	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	113	1	1311	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	95	1	2074	3	Y	-0-					-0-
09	2070 N	2053	-0-	-17	-0-	80	1	1973	3	Y	-0-					-0-
10	2139 N	2036	-0-	-103	-0-	71	1	1965	3	Y	-0-					-0-
11	2070 N	1826	-0-	-244	-0-	58	1	1768	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	1705	-0-	1705	1705	55	1	1650	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	1528	-0-	1528	3233	47	1	1481	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

08	3100 N	2940	-0-	-160	3530	2913	3	3	4	Y	22					325
						24	9									
09	3000 N	2911	-0-	-89	3441	2888	3	3	4	Y	18	100	1			243
						20	9									
10	3100 N	2982	-0-	-118	3323	2960	3	3	4	Y	17					260
						19	9									
11	3000 N	2858	-0-	-142	3181	2844	3	3	4	Y	10					270
						11	9									
12	3100 N	2980	-0-	-120	3061	2940	3	4	4	Y	33	87	1			216
						36	9									
01	3100 N	3017	-0-	-83	2978	2965	3	4	4	Y	44					260
						48	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3817	-0-	3817	11720	3801	3	3	4	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	DLQ G-10		2907	-0-	2907	14627	2895	3	3	4	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	17705	X	3078	-0-	-14627	-0-	3068	3	3	4	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	2	1	4420	3	Y	6	7	1			1
							1	4	7	9							
12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4500	3	3	4	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4740	3	3	4	Y	4	4	1			1
							4	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2140	3	2	4	Y	-0-					-0-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2111	3	2	4	Y	-0-					-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2322	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2241	3	2	4	Y	-0-					-0-
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2397	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2369	3	2	4	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

08	14185	X	5356	-0-	-8829	-0-	5353	3	3	4	Y	-0-					-0-
09	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5789	3	3	4	Y	-0-					-0-
10	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6357	3	3	4	Y	-0-					-0-
11	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	487	1	5828	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	498	1	5904	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	6355	X	6263	-0-	-92	-0-	497	1	5763	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

08	4092	X	3778	-0-	-314	-0-	165	1	3612	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	3660	X	3323	-0-	-337	-0-	129	1	3194	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3093	-0-	-782	-0-	108	1	2985	3	Y	-0-					-0-
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	135	1	4092	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	137	1	4099	3	Y	-0-					-0-
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	97	1	3035	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	201	1	4407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
09	4260	X	4145	-0-	-115	-0-	161	1	3980	3	Y	3	2	1			1
							1	4	3	9							
10	4464	X	4242	-0-	-222	-0-	147	1	4062	3	Y	29	20	1			10
							1	4	32	9							
11	4320	X	4129	-0-	-191	-0-	131	1	3965	3	Y	29	33	1			6
							1	4	32	9							
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	135	1	4045	3	Y	22	26	1			2
							24	9									
01	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	128	1	4000	3	Y	18	17	1			3
							1	4	20	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2356	-0-	-744	290	103	1	2252	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	2350	N	2060	-0-	-290	-0-	80	1	1979	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	87	1	2414	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	72	1	2173	3	Y	-0-					-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	74	1	2196	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2182	-0-	-236	-0-	68	1	2114	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2024

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	374	1	8179	3	Y	23	21	1			5
							3	4	25	9							
09	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	299	1	7418	3	Y	34	28	1			11
							2	4	37	9							
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	238	1	6580	3	Y	26	28	1			9
							2	4	29	9							
11	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	222	1	6732	3	Y	7	15	1			1
							1	4	8	9							
12	7874	X	6076	-0-	-1798	-0-	197	1	5875	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	7874	X	5977	-0-	-1897	-0-	185	1	5786	3	Y	4	3	1			1
							2	4	4	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
09	540	N	435	-0-	-105	-0-	17	1	410	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	14	1	384	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	12	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2024

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1714	3	16	4	Y	64	61	1			13
							70	9									
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1663	3	19	4	Y	87	73	1			27
							96	9									
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1715	3	9	4	Y	26	44	1			9
							29	9									
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1576	3	8	4	Y	23	27	1			5
							25	9									
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1617	3	6	4	Y	17	20	1			2
							19	9									
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1601	3	6	4	Y	15	14	1			3
							17	9									

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5371					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5371					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5371					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5371					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5371					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5371					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-40) 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	338	2	193	9	N	175	182	1			185
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	327	2	219	9	N	199	182	1			202
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	326	2	207	9	N	188	182	1			208
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	289	2	195	9	N	177	180	1			205
12	558	N	248	-0-	-310	-0-	151	2	97	9	N	88	181	1			112
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	307	2	227	9	N	206	181	1			137

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2023

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2023

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2023

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2023

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2023

SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

08	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1609	2	23	9	N	21					158
09	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	1533	2	10	9	N	9					167
10	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	1517	2	26	9	N	24	170	1			21
11	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	1502	2	15	9	N	14					35
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1553	2	31	9	N	28					63
01	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1500	2	26	9	N	24					87

BRANNON (GUEDIN, LO.) 11420 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 118489 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10206 - 10234

08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	13	1	731	3	N	37					173
							41	9									
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	58	1	602	2	N	15					188
							17	9									
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	17	1	513	3	N	12					200
							13	9									
11	600	N	265	-0-	-335	-0-	7	1	249	3	N	8					208
							9	9									
12	620	N	340	-0-	-280	-0-	7	1	297	3	N	33	191	1			50
							36	9									
01	558	N	404	-0-	-154	-0-	11	1	391	3	N	2					52
							2	9									

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EL RENO ENERGY, LLC 250571
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			259
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			259
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			259
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			259
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			259
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			259

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184

MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	68	2	Y	5	6	1			2
09	360	N	82	-0-	-278	-0-	13 8	1 9	61	2	Y	7	7	1			2
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	20 7	1 9	117	2	Y	6	5	1			3
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	140	2	Y	3	3	1			3
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	85	2	Y	9	9	1			3
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	56 12	1 9	259	2	Y	11	10	1			4

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	Y	-0-					1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	963 N	963	-0-	-0-	-0-	210	1	739	2	Y	13	15	1			2
						14	9									
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	165	1	755	2	Y	17	17	1			2
						19	9									
10	961 N	670	-0-	-291	-0-	94	1	556	2	Y	18	15	1			5
						20	9									
11	930 N	673	-0-	-257	-0-	95	1	570	2	Y	7	7	1			5
						8	9									
12	961 N	690	-0-	-271	-0-	86	1	580	2	Y	22	22	1			5
						24	9									
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	122	1	563	2	Y	26	25	1			6
						29	9									

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	194	1	682	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	158	1	724	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	112	1	668	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	840	N	629	-0-	-211	-0-	90	1	539	2	Y	-0-					1
12	899	N	804	-0-	-95	-0-	104	1	698	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	142	1	659	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 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
08	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	619	1	2177	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2775	-0-	-135	-0-	498	1	2277	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2449	-0-	-558	-0-	353	1	2096	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	306	-0-	-2604	-0-	44	1	262	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 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
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	62 13	1 9	218	2	Y	12	15	1			3
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	49 19	1 9	223	2	Y	17	17	1			3
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	37 22	1 9	217	2	Y	20	16	1			7
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	36 8	1 9	213	2	Y	7	7	1			7
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	32 24	1 9	213	2	Y	22	22	1			7
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	40 29	1 9	187	2	Y	26	25	1			8

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 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
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	1108	1	3896	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	879	1	4016	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	681	1	4046	2	Y	15	12	1			4
							17	9									
11	4860	X	4477	-0-	-383	-0-	640	1	3833	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	5084	X	4489	-0-	-595	-0-	578	1	3892	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
01	5084	X	4130	-0-	-954	-0-	730	1	3380	2	Y	18	18	1			4
							20	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	237	1	835	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	1200	N	1036	-0-	-164	-0-	185	1	844	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	149	1	885	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	173	1	1034	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	146	1	982	2	Y	27	26	1			2
							30	9									
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	192	1	890	2	Y	30	29	1			3
							33	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 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
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	157	1	552	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	420	N	183	-0-	-237	-0-	31	1	143	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	434	N	207	-0-	-227	-0-	29	1	170	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	420	N	15	-0-	-405	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					2
12	186	N	75	-0-	-111	-0-	9	1	60	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	32	1	150	2	Y	7	6	1			3
							8	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

08	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	333	1	1172	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
09	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	256	1	1170	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
10	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	216	1	1280	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	216	1	1296	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	198	1	1336	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
01	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	262	1	1216	2	Y	20	19	1			7
							22	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

08	62	N	47	-0-	-15	-0-	10	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	49	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 6350 - 6624

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAUILIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 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
08	2108 N	1128	-0-	-980	-0-	250	1	878	2	Y	-0-					-0-
09	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	216	1	988	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	858	-0-	858	858	124	1	734	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	967	-0-	967	1825	138	1	829	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	1357	-0-	-1743	82	175	1	1182	2	Y	-0-					-0-
01	1666 N	1584	-0-	-82	-0-	281	1	1303	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WADI OPERATING, LLC 100779
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	242 156	1 9	1262	2	N	142	171	1			78
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	240 151	1 9	1221	2	N	137					215
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	248 147	1 9	1337	2	N	134	180	1			169
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	233 174	1 9	1233	2	N	158	175	1			152
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	239 149	1 9	1454	2	N	135	180	1			107
*01	1736	N	1269	-0-	-467	-0-	199 154	1 9	916	2	N	140	180	1			67

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WADI OPERATING, LLC 100779
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	732	-0-	-43	-0-	242 157	1 9	333	2	N	143	174	1			58
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	240 140	1 9	292	2	N	127					185
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	248 152	1 9	296	2	N	138	186	1			137
11	720	N	583	-0-	-137	-0-	233 151	1 9	199	2	N	137	187	1			87
12	682	N	588	-0-	-94	-0-	239 141	1 9	208	2	N	128					215
*01	682	N	665	-0-	-17	-0-	199 165	1 9	301	2	N	150	180	1			185

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900) 11550 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 282151 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					60
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					60
10	155	N	53	-0-	-102	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					60
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					60
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					60
*01	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					60

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					47
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					47
10	279	N	199	-0-	-80	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					47
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					47
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					47
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					47

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	N	-0-					504
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	N	-0-					504
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	22	1	274	3	N	-0-					504
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	20	1	275	3	N	-0-					504
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	22	1	297	3	N	-0-					504
*01	310	N	309	-0-	-1	-0-	22	1	287	3	N	-0-					504

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					19
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					19
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					19
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					19
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					19
*01	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					19

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WADI OPERATING, LLC 100779
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) //CONT.// 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	102	1	1346	3	Y	-0-					277
09	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	94	1	1346	3	Y	-0-					277
10	1457 X	554	-0-	-903	-0-	41	1	513	3	Y	-0-					277
11	1410 N	901	-0-	-509	-0-	61	1	840	3	Y	-0-					277
12	1488 N	946	-0-	-542	-0-	64	1	882	3	Y	-0-					277
*01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	51	1	671	3	Y	-0-					277

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					1833
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					1833
10	186 N	119	-0-	-67	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					1833
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					1833
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					1833
*01	124 N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					1833

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945 N	2850	-0-	-95	-0-	226	1	2610	2	N	13					31
						14	9									
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	202	1	2789	2	N	12					43
						13	9									
10	3069 X	1479	-0-	-1590	-0-	93	1	1380	2	N	5	24	1			24
						6	9									
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	283	1	2775	2	N	25					49
						28	9									
12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	211	1	2986	2	N	26	25	1			50
						29	9									
01	3069 X	2525	-0-	-544	-0-	187	1	2325	2	N	12	26	1			35
						13	9									

BRETTCHANCE (LOBO 1) //CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	207	-0-	-41	-0-	16	1	190	2	N	1					2
							1	9									
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	10	1	155	2	N	1					3
							1	9									
10	217	N	68	-0-	-149	-0-	5	1	62	2	N	1	1	1			3
							1	9									
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	16	1	153	2	N	1					4
							1	9									
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	9	1	122	2	N	1	1	1			4
							1	9									
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	3	1	1			6
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 2-A) 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

08	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

08	961	N	740	-0-	-221	-0-	58	1	679	2	N	3					10
							3	9									
09	990	N	718	-0-	-272	-0-	48	1	667	2	N	3					13
							3	9									
10	713	N	324	-0-	-389	-0-	21	1	302	2	N	1	7	1			7
							1	9									
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	68	1	663	2	N	6					13
							7	9									
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	50	1	714	2	N	6	7	1			12
							7	9									
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	N	4	6	1			11
							4	9									

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	1 1	856 2	Y	-0-			-0-
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	1 1	740 2	Y	-0-			-0-
10	775 N	159	-0-	-616	-0-	1 1	158 2	Y	-0-			-0-
11	840 N	602	-0-	-238	-0-	1 1	601 2	Y	-0-			-0-
12	775 N	725	-0-	-50	-0-	1 1	724 2	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	55 1 4 9	765 2	N	4	1 1		6
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	47 1 8 9	779 2	N	7	8 1		5
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	53 1 6 9	646 2	N	5	4 1		6
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	34 1 7 9	762 2	N	6	4 1		8
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	39 1 4 9	711 2	N	4	8 1		4
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	54 1 2 9	660 2	N	2	6 1		4

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC 836026
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1	5	14
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	291	2	Y	-0-					14
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					14

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					3
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					3
10	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	28	1	1276	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	17	1	1056	2	Y	4					4
							4	9									
12	817	X	817	-0-	-0-	-0-	19	1	794	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
01	1302	X	974	-0-	-328	-0-	36	1	937	2	Y	1					1
							1	9									

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	578	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	2					2
							2	9									
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	589	N	286	-0-	-303	-0-	8	1	278	2	Y	-0-					-0-

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					17
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					17
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	N	-0-	12	1	1	5	4
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	453	2	N	-0-					4
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	70	1	658	2	N	2	3	1			3
							2	9									
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	67	1	530	2	N	1					4
							1	9									

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 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
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	1					36
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					36
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	48	1	2727	2	N	7					43
							8	9									
11	3000	N	3693	-0-	693	693	67	1	3616	2	N	9					52
							10	9									
12	3100	N	3106	-0-	6	699	69	1	2942	2	N	86	110	1			28
							95	9									
01	3100	N	2690	-0-	-410	289	70	1	2616	2	N	4					32
							4	9									

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					31
09	570	N	189	-0-	-381	-0-	189	2			Y	-0-					31
10	589	N	76	-0-	-513	-0-	76	2			Y	-0-					31
11	780	N	1	-0-	-779	-0-	1	2			Y	-0-					31
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					31
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					31

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

08	496	N	194	-0-	-302	-0-	194	2			Y	-0-					12
09	450	N	8	-0-	-442	-0-	8	2			Y	-0-					12
10	403	N	16	-0-	-387	-0-	16	2			Y	-0-					12
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					12
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					12
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					12

BRUNI (OHERN) 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030				N	NO RPT					-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	26	-0-	-160	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	20	1	71	2	N	-0-					-0-
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	295	1	1143	2	N	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	313	1	1113	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	646	-0-	-408	-0-	155	1	491	2	N	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	378	1	1399	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	77	1	1410	2	N	-0-					-0-
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	83	1	1451	2	N	-0-					-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	86	1	1470	2	N	-0-					-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	52	1	1607	2	N	-0-					-0-
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	27	1	1664	2	N	-0-					-0-
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	19	1	1546	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

08	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	53	1	961	2	N	-0-					50
09	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	55	1	958	2	N	-0-					50
10	1085 N	994	-0-	-91	-0-	55	1	939	2	N	-0-					50
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	34	1	1035	2	N	-0-					50
12	1054 N	981	-0-	-73	-0-	16	1	965	2	N	-0-					50
01	992 N	897	-0-	-95	-0-	11	1	886	2	N	-0-					50

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

08	3224	X	2900	-0-	-324	-0-	151	1	2749	2	N	-0-	127	1			22
09	3120	X	3032	-0-	-88	-0-	163	1	2869	2	N	-0-					22
10	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	170	1	2917	2	N	8					30
							9	9									
11	3180	X	2948	-0-	-232	-0-	93	1	2855	2	N	-0-					30
12	3193	X	2978	-0-	-215	-0-	48	1	2928	2	N	2					32
							2	9									
01	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	37	1	2987	2	N	-0-					32

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 289416 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7212 - 7246

08	7998	X	6196	-0-	-1802	-0-	322	1	5865	2	N	8					150
							9	9									
09	6990	X	6128	-0-	-862	-0-	330	1	5795	2	N	3					153
							3	9									
10	7161	X	6466	-0-	-695	-0-	357	1	6103	2	N	5					158
							6	9									
11	6930	X	5997	-0-	-933	-0-	190	1	5803	2	N	4					162
							4	9									
12	7161	X	6062	-0-	-1099	-0-	97	1	5965	2	N	-0-					162
01	6479	X	5251	-0-	-1228	-0-	64	1	5187	2	N	-0-					162

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 289570 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 6912 - 6960

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 289571 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7350 - 7392

08	341	N	208	-0-	-133	-0-	11	1	197	2	N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
10	217	N	33	-0-	-184	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
11	210	N	24	-0-	-186	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 289590 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7305 - 7342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2280	-0-	-603	-0-	119	1	2161	2	N	-0-	54	1			13
09	2700	X	2371	-0-	-329	-0-	128	1	2243	2	N	-0-					13
10	2883	X	2862	-0-	-21	-0-	158	1	2704	2	N	-0-					13
11	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	83	1	2533	2	N	2					15
							2	9									
12	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	43	1	2633	2	N	-0-					15
01	2852	X	2679	-0-	-173	-0-	32	1	2644	2	N	3					18
							3	9									

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 289605 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7297 - 7337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	2520					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 289613 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6855 - 6867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 289614 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7142 - 7170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3054	-0-	-356	-0-	159	1	2895	2	N	-0-					45
09	3300	X	2907	-0-	-393	-0-	157	1	2750	2	N	-0-					45
10	3193	X	3083	-0-	-110	-0-	170	1	2913	2	N	-0-					45
11	3060	X	2907	-0-	-153	-0-	92	1	2815	2	N	-0-					45
12	3162	X	2990	-0-	-172	-0-	48	1	2942	2	N	-0-					45
01	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	34	1	2743	2	N	-0-					45

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 289840 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7363 - 7393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	163	-0-	-85	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
10	155	N	67	-0-	-88	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	155	N	41	-0-	-114	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	224	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	2	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	10	1	627	2	N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	5	1	397	2	N	-0-					-0-

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	35	-0-	-585	-0-	1	1	21	2	N	12					96
							13	9									
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	10	1			86
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					86
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF. 10420 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	1060	-0-	-1451	-0-	31	1	1017	2	N	11					44
							12	9									
09	3030	X	246	-0-	-2784	-0-	16	1	230	2	N	-0-	11	1			33
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3018	1	581	2	N	-0-					33
11	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	2335	1	346	2	N	-0-					33
12	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	3152	1	1629	2	N	-0-					33
01	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	3255	1	2400	2	N	-0-					33

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					62
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					62
10	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					62
11	510	N	285	-0-	-225	-0-	285	2			N	-0-					62
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					62
01	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					62

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

08	2666	X	771	-0-	-1895	-0-	22	1	734	2	N	14					115
							15	9									
09	2580	X	340	-0-	-2240	-0-	23	1	317	2	N	-0-	60	1			55
10	1333	X	873	-0-	-460	-0-	40	1	833	2	N	-0-					55
11	750	N	698	-0-	-52	-0-	64	1	634	2	N	-0-					55
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	58	1	934	2	N	-0-					55
*01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	65	1	1013	2	N	6					61
							7	9									

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

08	310	N	109	-0-	-201	-0-	31	1	78	2	Y	-0-					13
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	84	1	297	2	Y	-0-					13
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	80	1	177	2	Y	-0-					13
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	141	1	493	2	Y	-0-					13
12	403	N	207	-0-	-196	-0-	59	1	148	2	Y	-0-					13
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	77	1	188	2	Y	-0-					13

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
BRUNI, A. M. EST., -B- WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	637	N	637	-0-		-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	Y	1					31
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	272	N	272	-0-		-0-	-0-	-0-	14 26	1 9	232	2	Y	24	33	1			41
09	240	N	50	-0-		-190	-0-	-0-	3 7	1 9	40	2	Y	6	13	1			34
10	155	N	-0-	-0-		-155	-0-	-0-					Y	17	25	1			26
11	270	N	26	-0-		-244	-0-	-0-	1 4	1 9	21	2	Y	4	11	1			19
12	62	N	17	-0-		-45	-0-	-0-	1 4	1 9	12	2	Y	4					23
01	47	N	47	-0-		-0-	-0-	-0-	3 8	1 9	36	2	Y	7	7	1			23

THREE-C OIL AND GAS 857600
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		312	-0-		312	6527	312	2				Y	-0-					77
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	6527						Y	NO RPT					77
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	6527						Y	NO RPT					77
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	6527						Y	NO RPT					77
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	6527						Y	NO RPT					77
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	6527						Y	NO RPT					77

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 6124 - 6422

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-		-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					82
09	28	N	28	-0-		-0-	B	-0-	28	2			N	-0-					82
10	54	N	54	-0-		-0-	B	-0-	54	2			N	-0-					82
11	31	N	31	-0-		-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					82
12	55	N	55	-0-		-0-	B	-0-	55	2			N	-0-					82
01	62	N	25	-0-		-37	B	-0-	25	2			N	-0-					82

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6164 - 6304

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4318	-0-		-673	B	-0-	4310	2	8	9	N	7					90
09	4830	X	4043	-0-		-787	B	-0-	4043	2			N	-0-					90
10	4743	X	4105	-0-		-638	B	-0-	4102	2	3	9	N	3					93
11	4350	X	3655	-0-		-695	B	-0-	3645	2	10	9	N	9					102
12	4309	X	3864	-0-		-445	B	-0-	3858	2	6	9	N	5					107
01	4309	X	3664	-0-		-645	B	-0-	3650	2	14	9	N	13					120

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6905	X	6905	-0-		-0-	B	-0-	6847	2	58	9	N	53	177	1			80
09	5955	X	5955	-0-		-0-	B	-0-	5898	2	57	9	N	52					132
10	6232	X	6232	-0-		-0-	B	-0-	6190	2	42	9	N	38					170
11	5629	X	5629	-0-		-0-	B	-0-	5586	2	43	9	N	39					209
12	5046	X	5046	-0-		-0-	B	-0-	4996	2	50	9	N	45					254
*01	4623	X	4623	-0-		-0-	B	-0-	4592	2	31	9	N	28	183	1			99

CABO (FRIO F) //CONT.// 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 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
08	5890	X	5469	-0-	-421 B	-0-	5447	2	22	9	N	20					104
09	5700	X	5438	-0-	-262 B	-0-	5438	2			N	-0-					104
10	5828	X	5600	-0-	-228 B	-0-	5570	2	30	9	N	27					131
11	5561	X	5561	-0-	-0- B	-0-	5517	2	44	9	N	40					171
12	5611	X	5424	-0-	-187 B	-0-	5350	2	74	9	N	67	188	1			50
01	5611	X	5181	-0-	-430 B	-0-	5145	2	36	9	N	33					83

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2932	X	2932	-0-	-0- B	-0-	2921	2	11	9	N	10					120
09	2833	X	2833	-0-	-0- B	-0-	2811	2	22	9	N	20					140
10	2945	X	2777	-0-	-168 B	-0-	2755	2	22	9	N	20					160
11	2850	X	2724	-0-	-126 B	-0-	2696	2	28	9	N	25					185
12	2945	X	2466	-0-	-479 B	-0-	2416	2	50	9	N	45	190	1			40
01	2945	X	2756	-0-	-189 B	-0-	2731	2	25	9	N	23					63

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7767	-0-	-231 B	-0-	7750	2	17	9	N	15					194
09	7740	X	6945	-0-	-795 B	-0-	6903	2	42	9	N	38					232
10	8494	X	7223	-0-	-1271 B	-0-	7206	2	17	9	N	15	190	1			57
11	8220	X	6242	-0-	-1978 B	-0-	6222	2	20	9	N	18					75
12	7781	X	5211	-0-	-2570 B	-0-	5211	2			N	-0-					75
01	7781	X	6718	-0-	-1063 B	-0-	6701	2	17	9	N	15					90

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	3017	-0-	-3121 B	-0-	3014	2	3	9	N	3					128
09	5730	X	4686	-0-	-1044 B	-0-	4686	2			N	-0-					128
10	5319	X	5319	-0-	-0- B	-0-	5317	2	2	9	N	2					130
11	5541	X	5541	-0-	-0- B	-0-	5541	2			N	-0-					130
12	4859	X	4859	-0-	-0- B	-0-	4859	2			N	-0-					130
*01	6092	X	6092	-0-	-0- B	-0-	6081	2	11	9	N	10					140

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 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
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					47
09	240	N	98	-0-	-142	-0-	97	2	1	9	N	1					48
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					48
11	240	N	276	-0-	36	-0-	276	2			N	-0-					48
12	0	W	126	-0-	126	126	125	2	1	9	N	1					49
01	0	W	140	-0-	140	266	139	2	1	9	N	1					50

CADENA (3600) 14537 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 281883 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 3608 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3028	N	2173	-0-	-855	-0-	119 39	1 9	2015	3	Y	35	18	1			52
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	120 37	1 9	1931	3	Y	34	56	1			30
10	2232	X	1886	-0-	-346	-0-	113 33	1 9	1740	3	Y	30	35	1			25
11	2160	X	1898	-0-	-262	-0-	106 37	1 9	1755	3	Y	34	19	1			40
12	2232	X	1934	-0-	-298	-0-	110 41	1 9	1783	3	Y	37	56	1			21
01	2170	X	1813	-0-	-357	-0-	109 35	1 9	1669	3	Y	32	35	1			18

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	211 70	1 9	3561	3	Y	64	34	1			95
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	207 66	1 9	3331	3	Y	60	101	1			54
10	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	212 68	1 9	3252	3	Y	62	68	1			48
11	3720	X	3275	-0-	-445	-0-	183 65	1 9	3027	3	Y	59	34	1			73
12	3844	X	3462	-0-	-382	-0-	198 75	1 9	3189	3	Y	68	102	1			39
01	3844	X	3509	-0-	-335	-0-	212 68	1 9	3229	3	Y	62	67	1			34

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16306	X	14695	-0-	-1611	-0-	807 276	1 9	13612	3	Y	251	136	1			385
09	15780	X	14371	-0-	-1409	-0-	827 274	1 9	13270	3	Y	249	413	1			221
10	16306	X	13865	-0-	-2441	-0-	835 273	1 9	12757	3	Y	248	275	1			194
11	15210	X	13974	-0-	-1236	-0-	785 279	1 9	12910	3	Y	254	142	1			306
12	14849	X	14085	-0-	-764	-0-	808 306	1 9	12971	3	Y	278	423	1			161
01	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	943 303	1 9	14391	3	Y	275	290	1			146

GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	475	-0-	-300	-0-	6	1	469	3	N	-0-					63
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	10	1	643	3	N	-0-					63
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	9	1	530	3	N	-0-					63
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	6	1	437	3	N	-0-					63
12	682	N	582	-0-	-100	-0-	7	1	575	3	N	-0-					63
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	7	1	512	3	N	-0-					63

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016

TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					148
09	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					148
10	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					148
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1					176
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			Y	-0-					176
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	-0-	-0-	-3100	89870					Y	-0-					124
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	86870					Y	-0-					124
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	83770					Y	-0-					124
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	83770					Y	NO RPT					124
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	83770					Y	NO RPT					124
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	83770					Y	NO RPT					124

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	X	597	-0-	-54	-0-	562	1	35	9	Y	32	145	1			57
09	0	X	4429	-0-	4429	-0-	4387	2	42	9	Y	38	86	1			9
10	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6262	2	57	9	Y	52	59	1			2
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	22295					Y	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 22295																	
09	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	19295					Y	-0-					46
10	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	16195					Y	-0-					46
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	16195					Y	NO RPT					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	16195					Y	NO RPT					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	16195					Y	NO RPT					46

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62360					Y	-0-					54
09	DLQ G-10	873	-0-	873	63233	870	2	3	9	Y	3					57
10	DLQ G-10	1593	-0-	1593	64826	1593	2			Y	-0-					57
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	64826					Y	NO RPT					57
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	64826					Y	NO RPT					57
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	64826					Y	NO RPT					57

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					80

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

08	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					193
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					193
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					193
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					193

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	557	X	557	-0-	-0-	-0-	518	1	39	9	Y	35	140	1			137
09	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11546	2	6	9	Y	5					142
10	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			Y	-0-					142
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	54	-0-	54	28414	28	1	26	9	Y	24					98
09	DLQ	G-10	533	-0-	533	28947	516	2	17	9	Y	15	86	1			27
10	DLQ	G-10	600	-0-	600	29547	600	2			Y	-0-					27
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29547					Y	NO RPT					27
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29547					Y	NO RPT					27
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29547					Y	NO RPT					27

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	103	-0-	103	347245	86	1	17	9	Y	15					127
09	DLQ G-10	8919	-0-	8919	356164	8917	2	2	9	Y	2	86	1			43
10	DLQ G-10	11523	-0-	11523	367687	11484	2	39	9	Y	35	59	1			19
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	367687					Y	NO RPT					19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	367687					Y	NO RPT					19
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	367687					Y	NO RPT					19

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0 N	437	-0-	437	-0-	437	2			Y	-0-					36
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					5
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					5

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) //CONT.// 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 163523 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALALLEN (6900) 14683 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BEVLY WELL #: 1 RRCID -> 283137 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6869 - 6873

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALALLEN, WEST (4900) 14690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
R.C.I. ENERGY 685838
BALLARD, C. F. WELL #: 2 C RRCID -> 111403 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	899	-0-	-620	-0-	71	1	821	2	N	6	2	1			13
							7	9									
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	61	1	834	2	N	10	11	1			12
							11	9									
10	868	N	25	-0-	-843	-0-	2	1	23	2	N	-0-	2	1			10
11	870	N	56	-0-	-814	-0-	6	1	50	2	N	-0-	1	1			9
12	930	N	64	-0-	-866	-0-	4	1	60	2	N	-0-	1	1			8
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	1	2	1			8
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11788 - 11804

08	2542	N	1858	-0-	-684	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	836	-0-	-994	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1204	-0-	-596	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON (L, MIDDLE) 15030 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DAHCO OPERATING, LLC 197345
CAMERON-STATE WELL #: 1 RRCID -> 290753 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4917 - 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
08	8866	#	8110	-0-	-756	-0-	8065	2	45	9	N	41					139
09	8610	#	8478	-0-	-132	-0-	8415	2	63	9	N	57	163	1			33
10	9734	#	8491	-0-	-1243	-0-	8417	2	74	9	N	67					100
11	9420	#	2170	-0-	-7250	-0-	2152	2	18	9	N	16					116
12	9734	#	12	-0-	-9722	-0-	12	2			N	-0-					116
01	8773	#	9	-0-	-8764	-0-	9	2			N	-0-					116

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8581 - 8926

08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	198	1	246	3	Y	17	9	1			10
							38	4	19	9							
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	129	1	201	3	Y	9	13	1			6
							8	4	10	9							
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	60	1	46	3	Y	6	6	1			6
							5	4	7	9							
11	480	N	170	-0-	-310	-0-	95	1	66	3	Y	6					12
							2	4	7	9							
12	372	N	168	-0-	-204	-0-	56	1	94	3	Y	3	12	1			3
							15	4	3	9							
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	32	1	47	3	Y	4	5	1			2
							21	4	4	9							

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9250 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6102 - 6442

08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	15	3	Y	21	9	1			18
							2	4	23	9							
09	180	N	51	-0-	-129	-0-	11	1	22	3	Y	15	27	1			6
							1	4	17	9							
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	10	1	12	3	Y	3	6	1			3
							1	4	3	9							
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	17	1	17	3	Y	-0-					3
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	6	1	12	3	Y	4	4	1			3
							3	4	4	9							
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	4	3	Y	-0-	3	1			-0-
							2	4									

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8825 - 8828

08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	44	1	59	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	46	1	77	3	Y	1					1
							3	4	1	9							
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	38	1	36	3	Y	3	2	1			2
							3	4	3	9							
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	24	1	19	3	Y	-0-					2
							1	4									
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	27	1	47	3	Y	1	2	1			1
							11	4	1	9							
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	24	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
							23	4									

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1019						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1019						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1019						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1019						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1019						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1019						Y	-0-					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	90	-0-	-189	-0-	35	1	47	3	Y	3	3	1			2
							5	4	3	9							
09	600	N	499	-0-	-101	-0-	182	1	295	3	Y	10	4	1			8
							11	4	11	9							
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	364	1	329	3	Y	29	13	1			24
							21	4	32	9							
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	474	1	304	3	Y	26					50
							13	4	29	9							
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	297	1	517	3	Y	21	51	1			20
							60	4	23	9							
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	293	1	369	3	Y	28	28	1			20
							314	4	31	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8874 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9509 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	239	1	304	3	Y	1	1	1			1
							52	4	1	9							
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	156	1	243	3	Y	-0-	1	1			-0-
							10	4									
10	620	N	10	-0-	-610	-0-	4	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	281	-0-	-289	-0-	167	1	113	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	249	1	434	3	Y	1					1
							52	4	1	9							
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	169	1	244	3	Y	-0-	1	1			-0-
							134	4									

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	1364	-0-	-496	-0-	558	1	717	3	Y	10	9	1			6
							78	4	11	9							
09	1800	X	1334	-0-	-466	-0-	498	1	797	3	Y	7	8	1			5
							31	4	8	9							
10	1674	N	519	-0-	-1155	-0-	215	1	290	3	Y	3	7	1			1
							11	4	3	9							
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					1
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	601	1	1256	3	Y	10	1	1			10
							217	4	11	9							
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	611	1	787	3	Y	11	14	1			7
							537	4	12	9							

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 10466 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
ARMSTRONG WELL #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KING RANCH TULLIDOS WELL #: 2101 RRCID -> 291309 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 16494 PERF.14702 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58869	#	29903	-0-	-28966	-0-	962 780	1 9	28161	2	N	709	734	1			205
09	48990	#	9095	-0-	-39895	-0-	352 253	1 9	8490	2	N	230	186	1			249
10	42966	#	-0-	-0-	-42966	-0-					N	-0-					249
11	35850	#	-0-	-0-	-35850	-0-					N	-0-					249
12	32891	#	-0-	-0-	-32891	-0-					N	-0-					249
01	29915	#	-0-	-0-	-29915	-0-					N	-0-					249

KING RANCH TULLIDOS WELL #: 2110 RRCID -> 292916 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 15376 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANELO (H-81) 15289 909 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KING RANCH FALCON WELL #: 2107 RRCID -> 292133 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 7977 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 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
08	5698	X	5698	-0-	-0- B	-0-	720	1	4956	2	N	20			95
							22	9							
09	5578	X	5578	-0-	-0- B	-0-	694	1	4859	2	N	23			118
							25	9							
10	1829	X	416	-0-	-1413 B	-0-	52	1	363	2	N	1			119
							1	9							
11	5520	X	3978	-0-	-1542 B	-0-	394	1	3569	2	N	14			133
							15	9							
12	5766	X	3393	-0-	-2373 B	-0-	359	1	3020	2	N	13			146
							14	9							
01	6020	X	6020	-0-	-0- B	-0-	645	1	5360	2	N	14			160
							15	9							

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 15608 - 15826

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			146
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			146
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			146
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			146
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			146
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			146

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-			1
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-			1
10	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-			1
11	DLQ G-10		43	-0-	43	95	43	2			Y	-0-			1
12	DLQ G-10		82	-0-	82	177	82	2			Y	-0-			1
01	DLQ G-10		64	-0-	64	241	64	2			Y	-0-			1

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

08	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2			Y	-0-					130
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-					130
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					130
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					130
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					130
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

08	11830	489	-0-	-11341	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	8570	476	-0-	-8094	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	2883	931	-0-	-1952	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	2790	891	-0-	-1899	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	2883	912	-0-	-1971	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	2883	866	-0-	-2017	-0-	866	2			N	-0-					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

08	3100 N	6170	-0-	3070	75452	6170	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	5680	-0-	2680	78132	5680	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	6238	-0-	3138	81270	6238	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	6285	-0-	3285	84555	6285	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	5906	-0-	2806	87361	5906	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	6532	-0-	3432	90793	6532	2			N	-0-					-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A) 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587

07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

CAPTAIN LUCEY (U-3) 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ERCK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2023 - WELL PLUGGED 8/17/2023

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2023 - WELL PLUGGED 9/1/2023

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-					45
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-					45
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		Y	-0-					45
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-					45
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		Y	-0-					45
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		Y	-0-					45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 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
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			53
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			53
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			53
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			53
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			53
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2019

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	4835	-0-	-621	-0-	4793	2	42	9	Y	38					38
09	5280	X	3586	-0-	-1694	-0-	3505	2	81	9	Y	74	95	1			17
10	5735	X	3733	-0-	-2002	-0-	3719	2	14	9	Y	13					30
11	5460	X	5377	-0-	-83	-0-	5368	2	9	9	Y	8					38
12	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5502	2	3	9	Y	3					41
01	4836	X	4407	-0-	-429	-0-	4333	2	74	9	Y	67	102	1			6

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

08	4588	X	3561	-0-	-1027	-0-	3540	2	21	9	Y	19					19
09	4290	X	2625	-0-	-1665	-0-	2585	2	40	9	Y	36	47	1			8
10	4433	X	3714	-0-	-719	-0-	3704	2	10	9	Y	9					17
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4319	2	4	9	Y	4					21
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4594	2	2	9	Y	2					23
01	3720	X	3282	-0-	-438	-0-	3246	2	36	9	Y	33	53	1			3

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

08	4526	X	2544	-0-	-1982	-0-	2527	2	17	9	Y	15					15
09	4050	X	2494	-0-	-1556	-0-	2451	2	43	9	Y	39	46	1			8
10	3689	X	2353	-0-	-1336	-0-	2346	2	7	9	Y	6					14
11	3480	X	2587	-0-	-893	-0-	2584	2	3	9	Y	3					17
12	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	2587	2	1	9	Y	1					18
01	2573	X	1710	-0-	-863	-0-	1688	2	22	9	Y	20	35	1			3

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

08	3100	N	1973	-0-	-1127	846	1973	2			Y	-0-					-0-
09	2724	N	1878	-0-	-846	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1567	-0-	-386	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

08	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	722	-0-	-208	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	772	-0-	-220	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	727	-0-	-234	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	649	-0-	-461	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

08	930 N	661	-0-	-269	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
10	744 N	576	-0-	-168	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
12	930 N	565	-0-	-365	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

CASA VERDE (5600 SD) 16140 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 281880 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 5986

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	439	-0-	-9	-0-	21	1	418	2	Y	-0-					10
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					10
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	Y	-0-					10
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					10
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	-0-					10
*07	589	N	576	-0-	-13	-0-	29	1	547	2	Y	-0-					10
*08	589	N	348	-0-	-241	-0-	17	1	331	2	Y	-0-					10
*09	570	N	165	-0-	-405	-0-	8	1	148	2	Y	8					18
							9	9									
*10	589	N	76	-0-	-513	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					18
*11	330	N	240	-0-	-90	-0-	3	1	237	2	Y	-0-					18
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	1	1	539	2	Y	-0-					18
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					18

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

08	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	2	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

08	496	N	342	-0-	-154	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	230	-0-	-250	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	7	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	1	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	371	-0-	-32	-0-	19	1	352	2	N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	651	2	N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	12	1	521	2	N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	11	1	895	2	N	-0-					-0-
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	1	1	358	2	N	-0-					-0-
01	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	549	-0-	-71	-0-	28	1	521	2	N	-0-					11
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	26	1	500	2	N	-0-					11
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	10	1	466	2	N	-0-					11
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	5	1	471	2	N	-0-					11
12	558	N	314	-0-	-244	-0-	314	2			N	-0-					11
01	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-					11

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	61	1	1155	2	N	-0-					5
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	N	-0-					5
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	26	1	1176	2	N	-0-					5
11	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	13	1	1067	2	N	-0-					5
12	1240	N	894	-0-	-346	-0-	1	1	893	2	N	-0-					5
01	1209	N	828	-0-	-381	-0-	828	2			N	-0-					5

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					2
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	498	2	9	9	N	8	8	1			2
10	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	-0-					2
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	328	2	4	9	N	4	4	1			2
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					2
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	N	3	3	1			2

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		212	-0-	212	345	212	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		166	-0-	166	511	166	2			Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					9
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1854	2	25	9	N	23	23	1			9
10	1860	N	1228	-0-	-632	-0-	1228	2			N	-0-					9
11	1620	N	930	-0-	-690	-0-	917	2	13	9	N	12	12	1			9
12	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	1374	2			N	-0-					9
01	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1024	2	10	9	N	9	9	1			9

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					2
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					2
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					2
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					2
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					6
12	T. A.		297	-0-	297	400	297	2			Y	-0-					6
01	T. A.		214	-0-	214	614	214	2			Y	-0-					6

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.		186	-0-	186	186	186	2			Y	-0-					19
12	T. A.		545	-0-	545	731	545	2			Y	-0-					19
01	T. A.		425	-0-	425	1156	425	2			Y	-0-					19

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	6					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					14

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		236	-0-	236	332	236	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	145	-0-	145	477	145	2			Y	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		367	-0-	367	491	367	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		303	-0-	303	794	303	2			Y	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-					7
12	T. A.		627	-0-	627	936	627	2			Y	-0-					7
01	T. A.		385	-0-	385	1321	385	2			Y	-0-					7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					10
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	8	-0-	8	8	8	6	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8	8					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8	8					Y	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	67	1	1270	2	N	-0-					9
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	59	1	1140	2	N	-0-					9
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	25	1	1098	2	N	-0-					9
11	1290 N	1085	-0-	-205	-0-	13	1	1072	2	N	-0-					9
12	1240 N	924	-0-	-316	-0-	1	1	923	2	N	-0-					9
01	1116 N	737	-0-	-379	-0-	1	1	736	2	N	-0-					9

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	121	1	2283	2	Y	-0-					33
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	111	1	2163	2	Y	-0-					33
10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	51	1	2295	2	Y	-0-					33
11	2190 N	1802	-0-	-388	-0-	21	1	1781	2	Y	-0-					33
12	2263 N	1632	-0-	-631	-0-	3	1	1629	2	Y	-0-					33
01	2263 N	1101	-0-	-1162	-0-	1101	2			Y	-0-					33

CERRITO CREEK (LOBO 1) //CONT.// 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					37
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	4					41
							4	9									
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	23					64
							25	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	4	1	345	2	Y	-0-	28	6			36
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					36
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					36

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	1165	-0-	-4322	-0-	72	1	1092	2	Y	1					13
							1	9									
09	5310	X	2068	-0-	-3242	-0-	128	1	1933	2	Y	6	9	1			10
							7	9									
10	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	413	1	7252	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
11	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	368	1	6625	2	Y	17					21
							19	9									
12	5456	X	4975	-0-	-481	-0-	249	1	4724	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
01	6820	X	5936	-0-	-884	-0-	297	1	5622	2	Y	15					20
							17	9									

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	76	1	1152	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	72	1	1096	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	68	1	1184	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	62	1	1116	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	60	1	1136	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	54	1	1022	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH 17075 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PALOMA OPERATING, LLC 100344
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 295344 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6026 - 7652

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	6549	-0-	6549	6549	6439	2	110	9	N	100					100
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	6549					N	NO RPT					100

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					14

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) //CONT.// 17075 370 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			38

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4968 - 5052

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2024

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	3			94
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	10			104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			121

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	24	1	28	2	N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	18	1	27	2	N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	34	1	56	2	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	37	1	69	2	N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	9	1	9	2	N	-0-					-0-
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	12	1	9	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	24	1	28	2	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	19	1	27	2	N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	34	1	56	2	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	36	1	70	2	N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	9	1	9	2	N	-0-					-0-
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	12	1	9	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	30	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	23	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	43	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	45	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	11	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	27	-0-	-97	-0-	16	1	11	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

08	93 N	66	-0-	-27	-0-	30	1	36	2	N	-0-					-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	23	1	33	2	N	-0-					-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	43	1	70	2	N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	45	1	85	2	N	-0-					-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	11	1	11	2	N	-0-					-0-
01	124 N	27	-0-	-97	-0-	15	1	12	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GGP EXPLORATION, LTD. 302567
FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	64	1	1127	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	59	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	70	1	1298	2	Y	-0-					-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	62	1	1188	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	483	-0-	-664	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	175	-0-	-1158	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	N	1					1
							1	9									
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	1					2
							1	9									
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	N	-0-					2
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	13	2	N	1					3
							1	9									
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	N	-0-					3
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	3	1			-0-

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	120	1	2137	2	Y	-0-					-0-
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	122	1	2177	2	Y	-0-					-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	126	1	2330	2	Y	-0-					-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	115	1	2186	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	112	1	2239	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	120	1	2218	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2144	-0-	-894	-0-	114	1	2030	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2096	-0-	-784	-0-	111	1	1985	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	2278	-0-	-109	-0-	117	1	2161	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	2019	-0-	-291	-0-	101	1	1918	2	Y	-0-					-0-
12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	137	1	2743	2	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	145	1	2676	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3320	-0-	-214	-0-	177	1	3143	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3205	-0-	-185	-0-	170	1	3035	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	167	1	3105	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3113	-0-	-187	-0-	155	1	2957	2	Y	1					1
							1	9									
12	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	152	1	3029	2	Y	-0-					1
01	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	168	1	3096	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1798	-0-	-310	-0-	96	1	1702	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	89	1	1597	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	93	1	1729	2	Y	-0-					-0-
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	98	1	1870	2	Y	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	87	1	1732	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	89	1	1650	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

08	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	432	1	7659	2	Y	-0-					2
09	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	507	1	9058	2	Y	2					4
							2	9									
10	9734	X	8792	-0-	-942	-0-	450	1	8342	2	Y	-0-					4
11	9420	X	4875	-0-	-4545	-0-	243	1	4629	2	Y	3					7
							3	9									
12	9889	X	9291	-0-	-598	-0-	443	1	8847	2	Y	1					8
							1	9									
01	9889	X	8712	-0-	-1177	-0-	447	1	8265	2	Y	-0-					8

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

08	2139	X	1820	-0-	-319	-0-	97	1	1723	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	1924	-0-	-116	-0-	102	1	1822	2	Y	-0-					-0-
10	2108	X	1830	-0-	-278	-0-	94	1	1736	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1768	-0-	-272	-0-	88	1	1678	2	Y	2					2
							2	9									
12	2108	X	1766	-0-	-342	-0-	84	1	1682	2	Y	-0-					2
01	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	103	1	1898	2	Y	-0-					2

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

08	4061	X	3602	-0-	-459	-0-	192	1	3410	2	Y	-0-					1
09	3690	X	3588	-0-	-102	-0-	190	1	3398	2	Y	-0-					1
10	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	194	1	3593	2	Y	-0-					1
11	3690	X	3408	-0-	-282	-0-	170	1	3237	2	Y	1					2
							1	9									
12	3813	X	3349	-0-	-464	-0-	160	1	3189	2	Y	-0-					2
01	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	186	1	3432	2	Y	-0-	2	1			-0-

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	114	1	2022	2	Y	-0-					-0-
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	113	1	2015	2	Y	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	115	1	2126	2	Y	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	107	1	2048	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	105	1	2091	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	111	1	2043	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

08	3317	X	2046	-0-	-1271	-0-	109	1	1937	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	1778	-0-	-1072	-0-	94	1	1684	2	Y	-0-					-0-
10	2356	X	1997	-0-	-359	-0-	102	1	1895	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1956	-0-	-264	-0-	97	1	1859	2	Y	-0-					-0-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	97	1	1948	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	98	1	1819	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2843	-0-	-691	-0-	152	1	2691	2	Y	-0-					2
09	3180	X	859	-0-	-2321	-0-	46	1	813	2	Y	-0-					2
10	3224	X	784	-0-	-2440	-0-	40	1	744	2	Y	-0-					2
11	3090	X	801	-0-	-2289	-0-	40	1	760	2	Y	1					3
							1	9									
12	3193	X	815	-0-	-2378	-0-	39	1	776	2	Y	-0-					3
01	2852	X	835	-0-	-2017	-0-	43	1	792	2	Y	-0-					3

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	3965	-0-	-716	-0-	212	1	3753	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3662	-0-	-868	-0-	194	1	3468	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	3912	-0-	-428	-0-	200	1	3712	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	2146	-0-	-1934	-0-	107	1	2037	2	Y	2					2
							2	9									
12	4216	X	3910	-0-	-306	-0-	186	1	3724	2	Y	-0-					2
01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	226	1	4170	2	Y	-0-					2

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	17	-0-	17	20	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	6	-0-	6	26	6	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	27	1	2			Y	-0-					-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	163	1	2895	2	Y	1					9
							1	9									
09	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	150	1	2676	2	Y	1					10
							1	9									
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	154	1	2854	2	Y	1					11
							1	9									
11	2970	X	2848	-0-	-122	-0-	142	1	2705	2	Y	1					12
							1	9									
12	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	138	1	2765	2	Y	1					13
							1	9									
01	3069	X	2977	-0-	-92	-0-	153	1	2824	2	Y	-0-	6	1			7

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	262	-0-	-172	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	20	1	349	2	N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	2	N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	16	1	325	2	N	-0-					-0-
01	589	N	404	-0-	-185	-0-	21	1	383	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 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
08	5363	X	3369	-0-	-1994	-0-	180	1	3189	2	Y	-0-					2
09	5190	X	4230	-0-	-960	-0-	224	1	4006	2	Y	-0-					2
10	5239	X	4104	-0-	-1135	-0-	210	1	3894	2	Y	-0-					2
11	4980	X	3988	-0-	-992	-0-	199	1	3788	2	Y	1					3
							1	9									
12	4836	X	4257	-0-	-579	-0-	203	1	4054	2	Y	-0-					3
01	4371	X	3798	-0-	-573	-0-	195	1	3603	2	Y	-0-					3

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	29	1	519	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	28	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	28	1	521	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	26	1	491	2	Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	27	1	505	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	225	-0-	-23	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	216	1	3831	2	Y	1					9
							1	9									
09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	220	1	3929	2	Y	1					10
							1	9									
10	4557	X	4149	-0-	-408	-0-	212	1	3936	2	Y	1					11
							1	9									
11	4410	X	3889	-0-	-521	-0-	194	1	3694	2	Y	1					12
							1	9									
12	4278	X	4083	-0-	-195	-0-	195	1	3887	2	Y	1					13
							1	9									
01	4278	X	3797	-0-	-481	-0-	195	1	3602	2	Y	-0-	13	1			-0-

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	800	2	Y	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	74	1	1322	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	44	1	824	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	630	-0-	-180	-0-	31	1	599	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	626	-0-	-242	-0-	30	1	596	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	44	1	818	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	105	1	1867	2	Y	-0-					1
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	107	1	1912	2	Y	-0-					1
10	2139	N	1759	-0-	-380	-0-	90	1	1669	2	Y	-0-					1
11	1920	N	1634	-0-	-286	-0-	81	1	1553	2	Y	-0-					1
12	2077	N	1680	-0-	-397	-0-	80	1	1600	2	Y	-0-					1
01	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	85	1	1578	2	Y	-0-					1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	229	1	4068	2	Y	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	209	1	3739	2	Y	-0-					-0-
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	255	1	4734	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3286	-0-	-884	-0-	164	1	3121	2	Y	1					1
							1	9									
12	4309	X	4030	-0-	-279	-0-	192	1	3838	2	Y	-0-					1
01	4991	X	379	-0-	-4612	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	112	-0-	-68	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2733	-0-	-367	-0-	146	1	2587	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2623	-0-	-377	-0-	139	1	2484	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2749	-0-	-289	-0-	141	1	2608	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2573	-0-	-247	-0-	128	1	2444	2	Y	1					1
							1	9									
12	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	126	1	2521	2	Y	-0-					1
01	2759	X	2644	-0-	-115	-0-	136	1	2508	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	217	-0-	-217	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	1					1
							1	9									
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					1
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	410	2	Y	1					2
							1	9									
12	496	N	444	-0-	-52	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					2
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					2

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	104	1	1840	2	Y	-0-					1
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	99	1	1764	2	Y	-0-					1
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	103	1	1919	2	Y	-0-					1
11	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	92	1	1753	2	Y	-0-					1
12	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	90	1	1795	2	Y	-0-					1
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	104	1	1925	2	Y	-0-					1

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	394	-0-	-133	-0-	21	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	18	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	54	1	954	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	50	1	893	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	977	-0-	-15	-0-	50	1	927	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	881	-0-	-109	-0-	44	1	837	2	Y	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	46	1	917	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	968	-0-	-24	-0-	50	1	918	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	173	1	3078	2	Y	-0-					8
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	168	1	2998	2	Y	1					9
							1	9									
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	162	1	3008	2	Y	-0-					9
11	3150	X	3022	-0-	-128	-0-	151	1	2870	2	Y	1					10
							1	9									
12	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	145	1	2905	2	Y	-0-					10
01	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	157	1	2902	2	Y	-0-					10

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1017	-0-	-874	-0-	54	1	962	2	Y	1					1
							1	9									
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	104	1	1858	2	Y	-0-					1
10	1767	N	1288	-0-	-479	-0-	66	1	1222	2	Y	-0-					1
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	56	1	1068	2	Y	-0-					1
12	2015	N	1246	-0-	-769	-0-	59	1	1187	2	Y	-0-					1
01	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	64	1	1188	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	80	1	1412	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	76	1	1357	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	75	1	1400	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	68	1	1303	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	64	1	1284	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1128	-0-	-360	-0-	58	1	1070	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	38	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	32	1	643	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	576	-0-	-168	-0-	30	1	546	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	19	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	47	1	825	2	Y	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	46	1	818	2	Y	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	850	2	Y	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	837	-0-	-62	-0-	40	1	797	2	Y	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	52	1	957	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

08	186	N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	159	2	Y	1					1
							1	9									
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					1
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	1					2
							1	9									
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					2
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					2

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

08	248	N	121	-0-	-127	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

08	1891	N	1466	-0-	-425	-0-	78	1	1388	2	Y	-0-					7
09	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	87	1	1547	2	Y	-0-					7
10	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	71	1	1324	2	Y	-0-					7
11	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	63	1	1196	2	Y	-0-					7
12	1674	N	1255	-0-	-419	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-					7
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	85	1	1570	2	Y	-0-					7

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	881	2	Y	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	820	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	897	-0-	-2	-0-	46	1	851	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	763	-0-	-107	-0-	38	1	725	2	Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	45	1	907	2	Y	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	904	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	300	-0-	-72	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	259	-0-	-82	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	336	-0-	-67	-0-	18	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					1
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	Y	1					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					2

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	239	-0-	-9	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	212	-0-	-118	-0-	11	1	200	2	Y	1					1
							1	9									
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					1
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	1					2
							1	9									
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					2
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					2

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	133	1	2368	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2405	-0-	-85	-0-	127	1	2278	2	Y	-0-					-0-
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	130	1	2411	2	Y	-0-					-0-
*11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	128	1	2446	2	Y	-0-					-0-
*12	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	117	1	2340	2	Y	-0-					-0-
*01	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	125	1	2319	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					1
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					1
10	279	N	100	-0-	-179	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					1
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					1
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					1
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	456	-0-	-133	-0-	24	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	24	1	422	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	23	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	200	-0-	-250	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	331	-0-	-134	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	318	-0-	-147	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 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
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	217	-0-	-155	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	89	-0-	-271	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	79	-0-	-262	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	39	-0-	-178	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 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
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 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
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191769 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	5576	-0-	-1585	-0-	297	1	5278	2	Y	1					6
							1	9									
09	6930	X	3490	-0-	-3440	-0-	185	1	3304	2	Y	1					7
							1	9									
10	5115	X	3547	-0-	-1568	-0-	181	1	3365	2	Y	1					8
							1	9									
11	5400	X	3490	-0-	-1910	-0-	174	1	3313	2	Y	3					11
							3	9									
12	5580	X	3353	-0-	-2227	-0-	160	1	3192	2	Y	1					12
							1	9									
01	5580	X	3568	-0-	-2012	-0-	183	1	3385	2	Y	-0-					12

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-			-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-			-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	-0-			-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	2	Y	-0-			-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	-0-			-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

08	589	N	547	-0-	-42	-0-	29	1	517	2	Y	1			1
							1	9							
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	28	1	492	2	Y	1			2
							1	9							
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	26	1	486	2	Y	1			3
							1	9							
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	24	1	466	2	Y	1			4
							1	9							
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	25	1	500	2	Y	1			5
							1	9							
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	23	1	425	2	Y	-0-			5

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	31	1	554	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	590	-0-	-61	-0-	30	1	560	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	27	1	520	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	560	-0-	-60	-0-	27	1	533	2	Y	-0-			-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 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
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5405	-0-	-671	-0-	288	1	5116	2	N	1					17
							1	9									
09	5850	X	5290	-0-	-560	-0-	280	1	5009	2	N	1					18
							1	9									
10	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	311	1	5773	2	N	1					19
							1	9									
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	294	1	5604	2	N	2					21
							2	9									
12	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	291	1	5819	2	N	1					22
							1	9									
01	6076	X	6063	-0-	-13	-0-	311	1	5752	2	N	-0-	22	1			-0-

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	X	955	-0-	-68	-0-	51	1	904	2	Y	-0-					-0-
09	990	X	816	-0-	-174	-0-	43	1	773	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	723	-0-	-1261	-0-	37	1	686	2	Y	-0-					-0-
11	1560	X	761	-0-	-799	-0-	38	1	723	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	39	1	780	2	Y	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	41	1	751	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	43	1	758	2	Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	40	1	718	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	658	-0-	-148	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	544	-0-	-236	-0-	27	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	549	-0-	-226	-0-	26	1	523	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	518	-0-	-133	-0-	27	1	491	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	123	1	2177	2	Y	-0-					7
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	113	1	2014	2	Y	-0-					7
10	2356	N	2104	-0-	-252	-0-	108	1	1996	2	Y	-0-					7
11	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	105	1	2010	2	Y	1					8
							1	9									
12	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	103	1	2059	2	Y	-0-					8
01	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	148	1	2736	2	Y	-0-	1	1			7

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

08	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	54	1	963	2	N	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	88	1	1575	2	N	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	76	1	1408	2	N	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	64	1	1227	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	49	1	985	2	N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	67	1	1244	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

08	3100	X	2438	-0-	-662	-0-	130	1	2308	2	Y	-0-					1
09	3000	X	2238	-0-	-762	-0-	119	1	2119	2	Y	-0-					1
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	122	1	2255	2	Y	-0-					1
11	2370	N	2318	-0-	-52	-0-	115	1	2202	2	Y	1					2
							1	9									
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	115	1	2303	2	Y	-0-					2
*01	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	121	1	2240	2	Y	-0-					2

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	228	-0-	-113	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	97	-0-	-120	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	X	303	-0-	-162	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					2
09	210	X	26	-0-	-184	-0-	1	1	24	2	Y	1					3
							1	9									
10	449	X	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	Y	-0-					3
11	300	X	187	-0-	-113	-0-	9	1	177	2	Y	1					4
							1	9									
12	310	X	82	-0-	-228	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					4
01	476	X	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					4

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	X	1348	-0-	-574	-0-	72	1	1276	2	Y	-0-			-0-
09	1830	X	1792	-0-	-38	-0-	95	1	1697	2	Y	-0-			-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	59	1	1085	2	Y	-0-			-0-
11	1290	N	1042	-0-	-248	-0-	52	1	990	2	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1182	-0-	-678	-0-	56	1	1126	2	Y	-0-			-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	63	1	1167	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	9	1	160	2	Y	-0-			-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-			-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	438	-0-	-89	-0-	23	1	415	2	Y	-0-			-0-
09	540	N	407	-0-	-133	-0-	22	1	385	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	21	1	388	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	19	1	358	2	Y	-0-			-0-
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	18	1	361	2	Y	-0-			-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	19	1	352	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

08	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	77	-0-	-103	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214906 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215502 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	26	-0-	-222	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	52	-0-	-188	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	3126	-0-	-1338	-0-	167	1	2959	2	Y	-0-					1
09	4320	X	3052	-0-	-1268	-0-	162	1	2890	2	Y	-0-					1
10	3782	X	3167	-0-	-615	-0-	162	1	3005	2	Y	-0-					1
11	3630	X	2965	-0-	-665	-0-	148	1	2816	2	Y	1					2
							1	9									
12	3317	X	2947	-0-	-370	-0-	140	1	2807	2	Y	-0-					2
01	3162	X	2685	-0-	-477	-0-	138	1	2547	2	Y	-0-	2	1			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

08	837	N	804	-0-	-33	-0-	43	1	760	2	N	1					45
							1	9									
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	731	2	N	5					50
							6	9									
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	41	1	760	2	N	6					56
							7	9									
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	37	1	712	2	N	1					57
							1	9									
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	38	1	765	2	N	5					62
							6	9									
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	37	1	690	2	N	64	62	1			64
							70	9									

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	189	1	3357	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3441	-0-	-69	-0-	182	1	3259	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	183	1	3398	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3369	-0-	-81	-0-	168	1	3200	2	N	1					1
							1	9									
12	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	165	1	3301	2	N	-0-					1
01	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	177	1	3270	2	N	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	781	-0-	-25	-0-	42	1	739	2	N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	42	1	750	2	N	-0-					-0-
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	41	1	757	2	N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	723	2	N	-0-					-0-
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	38	1	766	2	N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	42	1	771	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	Y	-0-			-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	453	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	26	1	487	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	381	-0-	-159	-0-	19	1	362	2	Y	-0-			-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	-0-			-0-
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	23	1	426	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	104	1	1850	2	Y	-0-			23
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	99	1	1775	2	Y	-0-			23
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	104	1	1924	2	Y	-0-			23
11	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	89	1	1691	2	Y	-0-			23
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	94	1	1870	2	Y	-0-			23
01	2015	N	1811	-0-	-204	-0-	93	1	1718	2	Y	-0-			23

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-			-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-			-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-			-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-			-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-			-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-			3
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-			3
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-			3
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-			3
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			3
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			3

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-			-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	14	1	264	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 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
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	2731	-0-	-28	-0-	146	1	2585	2	Y	-0-					13
09	2670	N	2628	-0-	-42	-0-	139	1	2489	2	Y	-0-					13
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	142	1	2630	2	Y	-0-					13
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	132	1	2517	2	Y	1					14
							1	9									
12	2728	N	2706	-0-	-22	-0-	129	1	2577	2	Y	-0-					14
01	2759	N	2681	-0-	-78	-0-	138	1	2543	2	Y	-0-	1	1			13

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 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
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	239	1	4247	2	Y	1					9
							1	9									
09	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	216	1	3866	2	Y	1					10
							1	9									
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	220	1	4071	2	Y	1					11
							1	9									
11	4350	X	3302	-0-	-1048	-0-	164	1	3137	2	Y	1					12
							1	9									
12	4495	X	3766	-0-	-729	-0-	179	1	3586	2	Y	1					13
							1	9									
01	4495	X	3772	-0-	-723	-0-	194	1	3578	2	Y	-0-	7	1			6

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	456	-0-	-505	-0-	24	1	432	2	Y	-0-			-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-			-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-			-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	2	Y	-0-			-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	Y	-0-			-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

08	806	N	735	-0-	-71	-0-	39	1	696	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	705	-0-	-75	-0-	37	1	668	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	702	-0-	-104	-0-	36	1	666	2	Y	-0-			-0-
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	32	1	613	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	34	1	675	2	Y	-0-			-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	43	1	802	2	Y	-0-			-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	967	2	Y	-0-			-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	53	1	946	2	Y	-0-			-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	950	2	Y	-0-			-0-
11	990	N	967	-0-	-23	-0-	48	1	919	2	Y	-0-			-0-
12	1023	N	963	-0-	-60	-0-	46	1	917	2	Y	-0-			-0-
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	48	1	887	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744 N	662	-0-	-82	-0-	35	1	627	2	Y	-0-					-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	41	1	738	2	Y	-0-					-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	630 N	573	-0-	-57	-0-	29	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	675	-0-	-131	-0-	32	1	643	2	Y	-0-					-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	84	1	1490	2	Y	-0-					1
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	82	1	1473	2	Y	-0-					1
10	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	81	1	1510	2	Y	-0-					1
11	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	70	1	1335	2	Y	-0-					1
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	80	1	1606	2	Y	-0-					1
*01	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	78	1	1434	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	25	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	22	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	21	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	22	1	406	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1651	-0-	-302	-0-	88	1	1563	2	Y	-0-					7
09	1800	N	703	-0-	-1097	-0-	37	1	666	2	Y	-0-					7
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	121	1	2240	2	Y	-0-					7
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	131	1	2490	2	Y	-0-					7
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	112	1	2246	2	Y	-0-					7
01	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	107	1	1979	2	Y	-0-					7

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	727	-0-	-79	-0-	39	1	688	2	Y	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	690	2	Y	1					1
							1	9									
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	46	1	862	2	Y	-0-					1
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	Y	1					2
							1	9									
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	40	1	805	2	Y	-0-					2
01	899	N	842	-0-	-57	-0-	43	1	799	2	Y	-0-					2

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	462					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	Y	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	519	-0-	-171	-0-	26	1	493	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	489	-0-	-162	-0-	23	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	617	-0-	-96	-0-	32	1	585	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6699	X	4173	-0-	-2526	-0-	223	1	3950	2	Y	-0-					2
09	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	240	1	4296	2	Y	1					3
							1	9									
10	4774	X	4087	-0-	-687	-0-	209	1	3878	2	Y	-0-					3
11	4050	X	3515	-0-	-535	-0-	175	1	3338	2	Y	2					5
							2	9									
12	4681	X	4197	-0-	-484	-0-	200	1	3996	2	Y	1					6
							1	9									
01	4681	X	4005	-0-	-676	-0-	206	1	3799	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 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
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	670	-0-	-74	-0-	36	1	634	2	Y	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	Y	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	Y	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	38	1	758	2	Y	-0-					-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	44	1	816	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	474	-0-	-208	-0-	25	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	364	-0-	-236	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	358	-0-	-386	-0-	18	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	373	-0-	-77	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	204	1	3617	2	Y	-0-					1
09	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	122	1	2190	2	Y	-0-					1
10	2325	X	1433	-0-	-892	-0-	73	1	1360	2	Y	-0-					1
11	3000	X	1163	-0-	-1837	-0-	58	1	1104	2	Y	1					2
							1	9									
12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	172	1	3437	2	Y	-0-					2
01	3100	X	2001	-0-	-1099	-0-	103	1	1898	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 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
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	143	1	2545	2	Y	-0-					2
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	132	1	2356	2	Y	-0-					2
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	129	1	2397	2	Y	-0-					2
11	2610	N	2376	-0-	-234	-0-	118	1	2257	2	Y	1					3
							1	9									
12	2573	N	2411	-0-	-162	-0-	115	1	2296	2	Y	-0-					3
01	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	123	1	2271	2	Y	-0-					3

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2498	-0-	-75	-0-	133	1 9	2364	2	Y	1					15
09	2430	X	2332	-0-	-98	-0-	123	1 9	2208	2	Y	1					16
10	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	124	1 9	2300	2	Y	1					17
11	2430	N	2260	-0-	-170	-0-	113	1 9	2146	2	Y	1					18
12	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	113	1 9	2259	2	Y	1					19
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	127	1	2339	2	Y	-0-	5	1			14

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	X	363	-0-	-753	-0-	19 1		344 2		Y	-0-					2
09	1770	X	132	-0-	-1638	-0-	7 1 1 9		124 2		Y	1					3
10	1829	X	247	-0-	-1582	-0-	13 1 1 9		233 2		Y	1					4
11	1770	X	96	-0-	-1674	-0-	5 1 1 9		90 2		Y	1					5
12	496	X	50	-0-	-446	-0-	2 1 1 9		47 2		Y	1					6
01	466	X	466	-0-	-0-	-0-	24 1		442 2		Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9		307 2		Y	1					1
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9		295 2		Y	1					2
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9		314 2		Y	1					3
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15 1 1 9		291 2		Y	1					4
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15 1 1 9		301 2		Y	1					5
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	16 1		299 2		Y	-0-	5 1				-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	1					1
							1	9									
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	14	1	249	2	Y	1					2
							1	9									
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	1					3
							1	9									
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	1					4
							1	9									
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	254	2	Y	1					5
							1	9									
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	2	Y	-0-	5	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	63	1	526	2	N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	63	1	508	2	N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	522	2	N	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	59	1	494	2	N	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	61	1	503	2	N	-0-					-0-
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	62	1	505	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	103	1	860	2	N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	93	1	758	2	N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	N	-0-					-0-
11	930	N	787	-0-	-143	-0-	85	1	702	2	N	-0-					-0-
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	86	1	718	2	N	-0-					-0-
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	91	1	739	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	2	N	-0-					-0-
09	390 N	149	-0-	-241	-0-	16	1	133	2	N	-0-					-0-
10	403 N	154	-0-	-249	-0-	17	1	137	2	N	-0-					-0-
11	390 N	112	-0-	-278	-0-	12	1	100	2	N	-0-					-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	13	1	110	2	N	-0-					-0-
01	155 N	54	-0-	-101	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	57	1	1004	2	Y	-0-					-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	52	1	934	2	Y	-0-					-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	54	1	1004	2	Y	-0-					-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	1008	2	Y	-0-					-0-
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	53	1	1049	2	Y	-0-					-0-
01	1054 N	991	-0-	-63	-0-	51	1	940	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192990 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	49	1	869	2	Y	-0-					21
09	630	N	439	-0-	-191	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					21
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					21
11	900	N	350	-0-	-550	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					21
12	465	N	359	-0-	-106	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					21
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	Y	-0-					21

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193303 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	161 2	Y	-0-			-0-
09	210 N	112	-0-	-98	-0-	6 1	106 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	5 1	96 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	69	-0-	-81	-0-	3 1	66 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	25	-0-	-99	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			-0-
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4410	-0-	-984	-0-	235	1	4175	2	Y	-0-					1
09	5220	X	4418	-0-	-802	-0-	234	1	4184	2	Y	-0-					1
10	4960	X	4539	-0-	-421	-0-	232	1	4307	2	Y	-0-					1
11	4800	X	4402	-0-	-398	-0-	219	1	4182	2	Y	1					2
							1	9									
12	4557	X	4127	-0-	-430	-0-	197	1	3930	2	Y	-0-					2
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	308	1	5685	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	1					1
							1	9									
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	1					2
							1	9									
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	125	1	2310	2	Y	1					3
							1	9									
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	45	1	857	2	Y	1					4
							1	9									
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	1					5
							1	9									
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	2331	-0-	-149	-0-	124	1	2207	2	Y	-0-					7
09	2310	N	2255	-0-	-55	-0-	119	1	2136	2	Y	-0-					7
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	121	1	2241	2	Y	-0-					7
11	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	108	1	2062	2	Y	-0-					7
12	2325	N	2197	-0-	-128	-0-	105	1	2092	2	Y	-0-					7
01	2356	N	2040	-0-	-316	-0-	105	1	1935	2	Y	-0-					7

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	355	-0-	-234	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	282	-0-	-90	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	182	-0-	-148	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	769	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

08	3751 X	2172	-0-	-1579	-0-	116	1	2056	2	Y	-0-					10
09	3630 X	1458	-0-	-2172	-0-	77	1	1381	2	Y	-0-					10
10	3751 X	1286	-0-	-2465	-0-	66	1	1220	2	Y	-0-					10
11	2940 X	2047	-0-	-893	-0-	102	1	1944	2	Y	1					11
						1	9									
12	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	130	1	2596	2	Y	-0-					11
01	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	130	1	2396	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	49	-0-	-75	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	48	1	853	2	Y	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	505	-0-	-208	-0-	26	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	730	2	Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	40	1	792	2	Y	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	613	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202334 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	613	-0-	-38	-0-	33	1	580	2	Y	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	579	2	Y	1					1
							1	9									
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	38	1	710	2	Y	-0-					1
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	574	2	Y	1					2
							1	9									
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	647	2	Y	-0-					2
01	713	N	698	-0-	-15	-0-	36	1	662	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	523	-0-	-35	-0-	28	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	481	-0-	-232	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	418	-0-	-78	-0-	21	1	397	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	598	2	Y	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	633	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	31	1	611	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	635	-0-	-47	-0-	33	1	602	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	22	1	411	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	290	-0-	-144	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	2642	-0-	-675	-0-	141	1	2501	2	Y	-0-					7
09	3030	X	2965	-0-	-65	-0-	157	1	2807	2	Y	1					8
							1	9									
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	174	1	3236	2	Y	-0-					8
11	3030	X	2998	-0-	-32	-0-	149	1	2847	2	Y	2					10
							2	9									
12	3100	X	2557	-0-	-543	-0-	122	1	2435	2	Y	-0-					10
01	3410	X	2816	-0-	-594	-0-	145	1	2671	2	Y	-0-					7

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	556	-0-	-2	-0-	30	1	526	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	28	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	28	1	526	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	26	1	490	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	25	1	496	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	511	-0-	-47	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	2	1	9	Y	1					18
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	Y	1					19
10	1612	X	1496	-0-	-116	-0-	1495	2	1	9	Y	1					20
11	1680	X	1342	-0-	-338	-0-	1341	2	1	9	Y	1					21
12	1736	X	1221	-0-	-515	-0-	1220	2	1	9	Y	1					22
01	1736	X	1074	-0-	-662	-0-	1074	2			Y	-0-	5	1			17

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

08	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	87	1	1547	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1326	-0-	-234	-0-	70	1	1256	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1125	-0-	-766	-0-	58	1	1067	2	Y	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	83	1	1580	2	Y	-0-					-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	75	1	1496	2	Y	-0-					-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	88	1	1633	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

08	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	270	-0-	-133	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	367	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	303	1	2524	2	N	-0-					-0-
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	295	1	2399	2	N	-0-					-0-
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	298	1	2498	2	N	-0-					-0-
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	303	1	2518	2	N	-0-					-0-
12	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	296	1	2464	2	N	-0-					-0-
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	301	1	2444	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

08	899	N	822	-0-	-77	-0-	44	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	745	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	43	1	790	2	Y	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	62	1	1186	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	686	-0-	-120	-0-	33	1	653	2	Y	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	57	1	1049	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	399	-0-	-4	-0-	21	1	378	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	20	1	362	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	19	1	365	2	Y	-0-			-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	-0-			-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-			-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-			-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	12	1	222	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	161	-0-	-87	-0-	8	1	153	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	11	1	213	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	49	1	874	2	Y	-0-			-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	976	2	Y	-0-			-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	48	1	899	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	44	1	837	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	975	-0-	-79	-0-	46	1	929	2	Y	-0-			-0-
01	961	N	936	-0-	-25	-0-	48	1	888	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	880	-0-	-298	-0-	47	1	833	2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	844	-0-	-386	-0-	45	1	799	2	Y	-0-			-0-
10	1116	N	882	-0-	-234	-0-	45	1	837	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	41	1	785	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	41	1	811	2	Y	-0-			-0-
01	868	N	853	-0-	-15	-0-	44	1	809	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	122	1	2159	2	Y	-0-			-0-
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	118	1	2104	2	Y	-0-			-0-
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	121	1	2240	2	Y	-0-			-0-
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	111	1	2124	2	Y	-0-			-0-
12	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	106	1	2121	2	Y	-0-			-0-
01	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	109	1	2013	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	30	1	538	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	29	1	512	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	30	1	553	2	Y	-0-			-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	Y	-0-			-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	Y	-0-			-0-
01	589	N	581	-0-	-8	-0-	30	1	551	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	236	-0-	-198	-0-	12	1	224	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	15	1	289	2	Y	-0-			-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	10	1	186	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	142	1	1182	2	N	-0-			-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	135	1	1094	2	N	-0-			-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	125	1	1049	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	117	1	969	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	823	-0-	-448	-0-	88	1	735	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	120	1	976	2	N	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	839	-0-	-29	-0-	45	1	794	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	40	1	715	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	44	1	820	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	802	-0-	-8	-0-	40	1	762	2	Y	-0-			-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	39	1	782	2	Y	-0-			-0-
01	868	N	807	-0-	-61	-0-	41	1	766	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-			-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-			-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	8	1	146	2	Y	-0-			-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-			-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	2253	-0-	-165	-0-	120	1	2133	2	Y	-0-			7
09	2220	N	2170	-0-	-50	-0-	115	1	2055	2	Y	-0-			7
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	116	1	2157	2	Y	-0-			7
11	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	105	1	2009	2	Y	-0-			7
12	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	103	1	2060	2	Y	-0-			7
01	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	111	1	2048	2	Y	-0-			7

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

08	1798	N	1555	-0-	-243	-0-	83	1	1472	2	Y	-0-					4
09	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	82	1	1463	2	Y	-0-					4
10	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	79	1	1466	2	Y	-0-					4
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	75	1	1436	2	Y	-0-					4
12	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	72	1	1441	2	Y	-0-					4
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	121	1	2235	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

08	527	N	430	-0-	-97	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					7
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					7
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					7
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	Y	-0-					7
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	Y	-0-					7
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	Y	-0-					7

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

08	527	N	441	-0-	-86	-0-	24	1	417	2	Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	407	-0-	-275	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	415	-0-	-81	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	567	-0-	-115	-0-	30	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	435	-0-	-225	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	389	-0-	-324	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	69	1	1311	2	Y	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	60	1	1190	2	Y	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	49	1	906	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219464 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219646 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222010 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 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
08	3813	X	3109	-0-	-704	-0-	166	1	2943	2	Y	-0-					-0-
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	196	1	3498	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3118	-0-	-819	-0-	160	1	2958	2	Y	-0-					-0-
*11	3810	X	3023	-0-	-787	-0-	151	1	2872	2	Y	-0-					-0-
*12	3937	X	3385	-0-	-552	-0-	161	1	3224	2	Y	-0-					-0-
*01	3813	X	2864	-0-	-949	-0-	147	1	2717	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

08	930	N	881	-0-	-49	-0-	47	1	834	2	Y	-0-					1
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	40	1	718	2	Y	-0-					1
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	46	1	845	2	Y	-0-					1
11	840	N	701	-0-	-139	-0-	35	1	666	2	Y	-0-					1
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	37	1	733	2	Y	-0-					1
01	899	N	825	-0-	-74	-0-	42	1	783	2	Y	-0-					1

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

08	217	N	153	-0-	-64	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			Y	-0-					3
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					3
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					3
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					3
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					3
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					3

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	5391	-0-	-747	-0-	288	1 1 9	5102	2	N	1					10
09	5940	X	5231	-0-	-709	-0-	277	1 1 9	4953	2	N	1					11
10	5704	X	5606	-0-	-98	-0-	287	1 1 9	5318	2	N	1					12
11	5280	X	5094	-0-	-186	-0-	254	1 3 9	4837	2	N	3					15
12	5394	X	5014	-0-	-380	-0-	239	1 1 9	4774	2	N	1					16
01	5611	X	4823	-0-	-788	-0-	248	1	4575	2	N	-0-	16	1			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	7018	-0-	-422	-0-	374	1 9	6643	2	N	1					16
09	6870	X	6611	-0-	-259	-0-	350	1 9	6260	2	N	1					17
10	7099	X	6760	-0-	-339	-0-	346	1 9	6413	2	N	1					18
11	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	356	1 9	6784	2	N	2					20
12	7006	X	6882	-0-	-124	-0-	328	1 9	6553	2	N	1					21
01	7006	X	6958	-0-	-48	-0-	357	1	6601	2	N	-0-	21	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	72	1	1273	2	Y	-0-			-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	68	1	1215	2	Y	-0-			-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	71	1	1326	2	Y	-0-			-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	65	1	1249	2	Y	-0-			-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	65	1	1291	2	Y	-0-			-0-
01	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	69	1	1274	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	98	-0-	-119	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			6
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	1			7
							1	9							
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	1			8
							1	9							
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	1			9
							1	9							
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	11	1	228	2	Y	1			10
							1	9							
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-			10

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	161	1	2866	2	Y	-0-			-0-
09	3030	X	1508	-0-	-1522	-0-	80	1	1428	2	Y	-0-			-0-
10	3286	X	1844	-0-	-1442	-0-	94	1	1750	2	Y	-0-			-0-
11	3180	X	1488	-0-	-1692	-0-	74	1	1414	2	Y	-0-			-0-
12	3286	X	12	-0-	-3274	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
01	3038	X	75	-0-	-2963	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	396 1		7851	2	N	1					11
							1 9										
*05	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	442	1	8111	2	N	-0-	4	1			7
*06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	433	1	7254	2	N	-0-					7
*07	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	420	1	7572	2	N	-0-	7	1			-0-
*08	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	451	1	7998	2	N	-0-					-0-
*09	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	456	1	8159	2	N	-0-					-0-
*10	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	461	1	8551	2	N	-0-					-0-
*11	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	448	1	8536	2	N	-0-					-0-
*12	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	429	1	8563	2	N	-0-					-0-
*01	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	455	1	8412	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	469	-0-	-58	-0-	25	1	444	2	N	-0-					-0-
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	25	1	440	2	N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	21	1	403	2	N	-0-					-0-
12	496	N	427	-0-	-69	-0-	20	1	407	2	N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	348	-0-	-86	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	16	1	293	2	N	-0-					-0-
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	13	1	259	2	N	-0-					-0-
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	88	1	1566	2	N	1					17
							1	9									
09	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	84	1	1502	2	N	1					18
							1	9									
10	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	84	1	1549	2	N	1					19
							1	9									
11	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	76	1	1456	2	N	1					20
							1	9									
12	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	72	1	1448	2	N	1					21
							1	9									
01	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	76	1	1406	2	N	-0-					21

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 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
08	2294	N	2087	-0-	-207	-0-	111	1	1976	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1763	-0-	-187	-0-	93	1	1670	2	N	-0-					-0-
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	99	1	1831	2	N	-0-					-0-
*11	2010	N	1878	-0-	-132	-0-	94	1	1784	2	N	-0-					-0-
*12	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	83	1	1667	2	N	-0-					-0-
*01	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	90	1	1666	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	89	1	1576	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	76	1	1364	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	79	1	1456	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1473	-0-	-147	-0-	73	1	1400	2	N	-0-					-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	73	1	1467	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	79	1	1459	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	739	2	N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	788	2	N	-0-					-0-
11	690	N	550	-0-	-140	-0-	27	1	523	2	N	-0-					-0-
12	713	N	369	-0-	-344	-0-	18	1	351	2	N	-0-					-0-
01	713	N	346	-0-	-367	-0-	18	1	328	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	11	-0-	-888	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	780	N	6	-0-	-774	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 296132 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.10096 - 12280

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	Y	13	72	1			83
							14	9									
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					83
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					83
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					83
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					83
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					83

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

08	341	N	325	-0-	-16	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					38
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					38
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					38
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					38
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					38
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					38

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

08	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	70	1	1095	2	Y	1					104
							1	9									
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	85	1	1265	2	Y	2					106
							2	9									
10	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	69	1	1018	2	Y	16					122
							18	9									
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	67	1	1181	2	Y	16					138
							18	9									
12	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	72	1	1135	2	Y	17					155
							19	9									
01	1116	N	964	-0-	-152	-0-	51	1	890	2	Y	21					176
							23	9									

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

08	2852	X	2604	-0-	-248	-0-	157	1	2445	2	N	2	106	1			13
							2	9									
09	2910	X	2429	-0-	-481	-0-	153	1	2276	2	N	-0-					13
10	2697	N	2384	-0-	-313	-0-	151	1	2233	2	N	-0-					13
11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	140	1	2468	2	N	-0-					13
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	158	1	2472	2	N	-0-					13
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	137	1	2408	2	N	5					18
							6	9									

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6178 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	3984	2	826	9	Y	751	902	1			120
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	3785	2	814	9	Y	740	741	1			119
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	3823	2	839	9	Y	763	732	1			150
11	4320	X	4254	-0-	-66	-0-	3506	2	748	9	Y	680	721	1			109
12	4247	X	4138	-0-	-109	-0-	3375	2	763	9	Y	694	549	1			254
01	4247	X	4116	-0-	-131	-0-	3317	2	799	9	Y	726	731	1			249

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					6
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					6
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					6
11	2220	N	1901	-0-	-319	-0-	1901	2			Y	-0-					6
12	2356	N	1800	-0-	-556	-0-	1800	2			Y	-0-					6
01	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	1933	2			Y	-0-					6

CHIHUAHUA (8300) 17700 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GREENE, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 161066 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CNG PRODUCING WELL #: RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2021

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10808 - 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
08	3100	X	117	-0-	-2983	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					95
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	131	1	3025	2	Y	42					137
							46	9									
10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	165	1	5339	2	Y	335	316	1			156
							369	9									
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	214	1	3880	2	Y	106	163	1			99
							117	9									
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	243	1	3999	2	Y	183					282
							201	9									
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	207	1	2867	2	Y	47	177	1			152
							52	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					45
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					45
10	296	X	296	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	Y	18	42	1			21
							20	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			8
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					8
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	401	2	Y	-0-	4	1			4

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2023 - WELL PLUGGED 4/28/2023

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154	1			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2023 - WELL PLUGGED 4/18/2023

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	86	1	1972	2	Y	11					32
							12	9									
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	51	1	1645	2	Y	11					43
							12	9									
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	96	1	1739	2	Y	27	42	1			28
							30	9									
12	2139	N	1587	-0-	-552	-0-	90	1	1477	2	Y	18					46
							20	9									
01	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	100	1	1392	2	Y	18	41	1			23
							20	9									

AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	21	-0-	-5032	-0-	1	1	20	2	N	-0-					33
09	2070	X	2035	-0-	-35	-0-	85	1	1950	2	N	-0-					33
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	170	1	5508	2	N	-0-					33
11	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	432	1	7843	2	N	-0-					33
12	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	482	1	7930	2	N	-0-					33
01	5673	X	5504	-0-	-169	-0-	370	1	5134	2	N	-0-					33

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					57
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1183	2	19	9	Y	17					74
10	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	13	1	2834	2	Y	72					146
							79	9									
11	3000	N	4542	-0-	1542	1542	423	1	3989	2	Y	118	196	1			68
							130	9									
12	3100	N	3205	-0-	105	1647	485	1	2667	2	Y	48					116
							53	9									
01	3100	N	3415	-0-	315	1962	493	1	2815	2	Y	97	111	1			102
							107	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	1			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2023 - WELL PLUGGED 05-11-23

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					54
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1075	2	18	9	Y	16					70
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	11	1	2376	2	Y	59					129
							65	9									
11	3000	N	3151	-0-	151	151	293	1	2769	2	Y	81	156	1			54
							89	9									
12	2028	N	1877	-0-	-151	-0-	284	1	1562	2	Y	28					82
							31	9									
01	1643	N	1412	-0-	-231	-0-	204	1	1163	2	Y	41	64	1			59
							45	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	264	-0-	-5192	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					79
09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	179	1	4124	2	Y	24					103
							26	9									
10	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	215	1	6938	2	Y	28					131
							31	9									
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	282	1	5118	2	Y	106	142	1			95
							117	9									
12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	328	1	5388	2	Y	86					181
							95	9									
01	7068	X	4716	-0-	-2352	-0-	314	1	4361	2	Y	37	141	1			77
							41	9									

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619		80	-0-	-4539	-0-	4	1	76	2	N	-0-					111
09	6736		5603	-0-	-1133	-0-	232	1	5335	2	N	33					144
							36	9									
10	5473		5046	-0-	-427	-0-	150	1	4862	2	N	31					175
							34	9									
11	5596		5033	-0-	-563	-0-	260	1	4712	2	N	55					230
							61	9									
12	6439		5529	-0-	-910	-0-	314	1	5159	2	N	51	180	1			101
							56	9									
*01	4919		4769	-0-	-150	-0-	310	1	4298	2	N	146					247
							161	9									

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					161
09	540	N	341	-0-	-199	-0-	1	1	322	2	N	-0-	161	7			-0-
							18	4									
10	465	N	23	-0-	-442	-0-	19	2	4	4	N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 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
08	1147	N	953	-0-	-194	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	902	-0-	-208	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR C WELL #: 20H RRCID -> 283030 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11808 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27240	X	-0-	-0-	-27240	-0-					Y	-0-					-0-
09	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-					-0-
10	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					-0-
11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 286971 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 12580 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

08	961	N	527	-0-	-434	-0-	85	1	442	2	Y	-0-			8
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			8
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			8
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

08	155	N	45	-0-	-110	-0-	7	1	38	2	Y	-0-			7
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			7
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			7
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

08	527	N	210	-0-	-317	-0-	34	1	176	2	Y	-0-			4
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			4
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			4
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	212	-0-	-594	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	2			N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	78	-0-	-232	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 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
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	14	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	264	-0-	-263	-0-	24	1	240	2	N	-0-					-0-
09	480	N	349	-0-	-131	-0-	26	1	323	2	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	N	-0-					-0-
11	270	N	127	-0-	-143	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
12	372	N	192	-0-	-180	-0-	14	1	178	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	517	-0-	-661	-0-	84	1	433	2	Y	-0-					5
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					5
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					5
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					2
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					8
09	1380	N	1092	-0-	-288	-0-	1092	2			Y	-0-					8
10	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	1180	2			Y	-0-					8
11	1290	N	1043	-0-	-247	-0-	1043	2			Y	-0-					8
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					8
01	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			Y	-0-					8

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	988	N	988	-0-	-0-		-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	947	-0-	-313		-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-		-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-		-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	992	N	782	-0-	-210		-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	2686	N	2686	-0-	-0-		-0-	2686	3			N	-0-					-0-

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1083	N	1083	-0-	-0-		-0-	11	1	1072	3	N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-		-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	558	N	480	-0-	-78		-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41		-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	775	N	493	-0-	-282		-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	465	N	350	-0-	-115		-0-	350	2			N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	X	996	-0-	-647		-0-	75	1	921	3	N	-0-					-0-
09	1744	X	1744	-0-	-0-		-0-	1744	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1781	-0-	-48		-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1476	-0-	-294		-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1255	-0-	-574		-0-	1255	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	1009	-0-	-789		-0-	1009	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	9	-0-	-611		-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	360	N	253	-0-	-107		-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-		-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-		-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	248	N	174	-0-	-74		-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	403	N	313	-0-	-90		-0-	313	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	887	-0-	-632		-0-	67	1	820	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1269	-0-	-111		-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-		-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-		-0-	1225	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1286	-0-	-16		-0-	1286	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1231	-0-	-71		-0-	1231	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	141	-0-	-479	-0-	11	1	130	3	N	-0-			-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
12	868	N	561	-0-	-307	-0-	561	2			N	-0-			-0-
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-			-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

08	496	N	181	-0-	-315	-0-	181	2			N	-0-			-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-			-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
12	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-			-0-
01	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

08	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-			-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-			-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

08	713	N	135	-0-	-578	-0-	9	1	126	3	N	-0-			-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
10	713	N	160	-0-	-553	-0-	4	1	156	2	N	-0-			-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	657	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	155	N	59	-0-	-96	-0-	2	1	57	2	N	-0-			-0-

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

08	2480	X	1985	-0-	-495	-0-	129	1	1856	3	N	-0-			-0-
09	2400	X	886	-0-	-1514	-0-	25	1	861	3	N	-0-			-0-
10	2480	X	380	-0-	-2100	-0-	10	1	370	2	N	-0-			-0-
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	63	1	2779	2	N	-0-			-0-
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	80	1	2857	2	N	-0-			-0-
01	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	66	1	2164	2	N	-0-			-0-

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

08	2449	X	1708	-0-	-741	-0-	129	1	1579	3	N	-0-			-0-
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-			-0-
10	3100	X	2622	-0-	-478	-0-	2622	2			N	-0-			-0-
11	3000	X	2594	-0-	-406	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	2623	-0-	-477	-0-	2623	2			N	-0-			-0-
01	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	2857	2			N	-0-			-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-			-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

08	124	N	88	-0-	-36	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
09	450	N	106	-0-	-344	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

08	775	N	602	-0-	-173	-0-	39	1	563	3	N	-0-					-0-
09	750	N	488	-0-	-262	-0-	14	1	474	3	N	-0-					-0-
10	806	N	406	-0-	-400	-0-	11	1	395	2	N	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	34	1	1497	2	N	-0-					-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	39	1	1405	2	N	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	40	1	1304	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

08	1488	X	805	-0-	-683	-0-	61	1	744	3	N	-0-					-0-
09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1473	-0-	-15	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1403	-0-	-271	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1335	-0-	-339	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	369	3	N	-0-					-0-
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

08	2914	X	1794	-0-	-1120	-0-	117	1	1677	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	135	-0-	-2685	-0-	4	1	131	3	N	-0-					-0-
10	2015	X	512	-0-	-1503	-0-	13	1	499	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1322	-0-	-628	-0-	29	1	1293	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	1298	-0-	-500	-0-	35	1	1263	2	N	-0-					-0-
01	1798	X	1581	-0-	-217	-0-	47	1	1534	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	4115	-0-	-225	-0-	4115	2			Y	-0-					4
09	4200	X	3843	-0-	-357	-0-	3843	2			Y	-0-					4
10	4526	X	4102	-0-	-424	-0-	4102	2			Y	-0-					4
11	4380	X	3980	-0-	-400	-0-	3980	2			Y	-0-					4
12	4154	X	4077	-0-	-77	-0-	4077	2			Y	-0-					4
01	4123	X	3918	-0-	-205	-0-	3918	2			Y	-0-					4

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			Y	-0-					4
09	5670	X	5457	-0-	-213	-0-	5457	2			Y	-0-					4
10	5704	X	5282	-0-	-422	-0-	5282	2			Y	-0-					4
11	5520	X	5302	-0-	-218	-0-	5302	2			Y	-0-					4
12	5673	X	5661	-0-	-12	-0-	5661	2			Y	-0-					4
01	5642	X	5507	-0-	-135	-0-	5507	2			Y	-0-					4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	4540	-0-	-482	-0-	218	1	4322	2	N	-0-					1
09	4860	X	4140	-0-	-720	-0-	204	1	3936	2	N	-0-					1
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	193	1	3636	2	N	-0-					1
11	4380	X	4121	-0-	-259	-0-	210	1	3911	2	N	-0-					1
12	4526	X	3229	-0-	-1297	-0-	160	1	3069	2	N	-0-					1
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	240	1	4291	2	N	-0-					1

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	3623	-0-	-1027	-0-	174	1	3449	2	N	-0-					1
09	4410	X	3267	-0-	-1143	-0-	161	1	3106	2	N	-0-					1
10	4061	X	3075	-0-	-986	-0-	155	1	2920	2	N	-0-					1
11	3780	X	3405	-0-	-375	-0-	174	1	3231	2	N	-0-					1
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	200	1	3830	2	N	-0-					1
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	203	1	3632	2	N	-0-					1

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	53	1	1056	2	N	-0-					1
09	1350	N	997	-0-	-353	-0-	49	1	948	2	N	-0-					1
10	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	64	1	1205	2	N	-0-					1
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	73	1	1369	2	N	-0-					1
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	79	1	1521	2	N	-0-					1
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	83	1	1488	2	N	-0-					1

BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	81	1	1615	2	N	-0-					1
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	77	1	1492	2	N	-0-					1
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	72	1	1357	2	N	-0-					1
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	83	1	1542	2	N	-0-					1
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	82	1	1563	2	N	-0-					1
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	65	1	1149	2	N	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-			1
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			1
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			1
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			1

BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	61	1	1211	2	N	-0-			1
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	51	1	979	2	N	-0-			1
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	2	N	-0-			1
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	65	1	1206	2	N	-0-			1
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	68	1	1308	2	N	-0-			1
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	71	1	1274	2	N	-0-			1

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			1
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-			1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			1
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-			1
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			1

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2544	-0-	-60	-0-	122	1	2422	2	N	-0-			-0-
09	2520	X	1952	-0-	-568	-0-	96	1	1856	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	2124	-0-	-480	-0-	107	1	2017	2	N	-0-			-0-
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	144	1	2680	2	N	-0-			-0-
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	132	1	2533	2	N	-0-			-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	133	1	2374	2	N	-0-			-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-			-0-
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-			-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-			-0-
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	1866	-0-	-273	-0-	89	1	1777	2	N	-0-			1
09	1950	N	1685	-0-	-265	-0-	83	1	1602	2	N	-0-			1
10	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	80	1	1497	2	N	-0-			1
11	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	91	1	1695	2	N	-0-			1
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	101	1	1929	2	N	-0-			1
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	105	1	1876	2	N	-0-			1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	3832	-0-	-322	-0-	387	1	3445	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3825	-0-	-195	-0-	382	1	3443	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3853	-0-	-22	-0-	398	1	3455	2	N	-0-					-0-
*11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	396	1	3351	2	N	-0-					-0-
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	394	1	3706	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3890	-0-	-78	-0-	387	1	3503	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					2
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			Y	-0-					2
10	1116	N	430	-0-	-686	-0-	430	2			Y	-0-					2
11	720	N	412	-0-	-308	-0-	412	2			Y	-0-					2
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					2
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					2

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2101	-0-	-69	-0-	212	1	1889	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1983	-0-	-57	-0-	198	1	1785	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	204	1	1771	2	N	-0-					-0-
*11	2040	N	1947	-0-	-93	-0-	206	1	1741	2	N	-0-					-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	198	1	1863	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	194	1	1757	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 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
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	84	1	748	2	N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	75	1	678	2	N	-0-					-0-
10	806	N	540	-0-	-266	-0-	56	1	484	2	N	-0-					-0-
*11	780	N	390	-0-	-390	-0-	41	1	349	2	N	-0-					-0-
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	72	1	678	2	N	-0-					-0-
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	47	1	424	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, M.L.E.I., S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	209	1	1819	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1802	-0-	-208	-0-	204	1	1598	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	226	1	1690	2	N	-0-					-0-
*11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	226	1	1792	2	N	-0-					-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	185	1	1732	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	175	1	1635	2	N	-0-					-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

08	3782	X	3558	-0-	-224	-0-	360	1	3198	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3250	-0-	-410	-0-	324	1	2926	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3330	-0-	-452	-0-	344	1	2986	2	N	-0-					-0-
*11	3600	X	3361	-0-	-239	-0-	355	1	3006	2	N	-0-					-0-
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	350	1	3296	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3414	-0-	-151	-0-	340	1	3074	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	112	1	998	2	N	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	109	1	987	2	N	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	115	1	997	2	N	-0-					-0-
*11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	111	1	940	2	N	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	109	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	108	1	974	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	N	-0-					-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, M.L.E.I S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

08	744	N	548	-0-	-196	-0-	55	1	493	2	N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	66	1	593	2	N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	68	1	593	2	N	-0-					-0-
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	69	1	584	2	N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	71	1	672	2	N	-0-					-0-
*01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	85	1	772	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

08	7223	X	6185	-0-	-1038	-0-	6185	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	5742	-0-	-1248	-0-	5742	2			Y	-0-					-0-
10	7223	X	6236	-0-	-987	-0-	6236	2			Y	-0-					-0-
11	6990	X	6686	-0-	-304	-0-	6686	2			Y	-0-					-0-
12	7223	X	6632	-0-	-591	-0-	6632	2			Y	-0-					-0-
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-					2
09	5280	X	4896	-0-	-384	-0-	4896	2			Y	-0-					2
10	5301	X	5191	-0-	-110	-0-	5191	2			Y	-0-					2
11	5130	X	4702	-0-	-428	-0-	4702	2			Y	-0-					2
12	5084	X	4670	-0-	-414	-0-	4670	2			Y	-0-					2
01	5177	X	4882	-0-	-295	-0-	4882	2			Y	-0-					2

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7706	-0-	-292	-0-	779	1	6927	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7449	-0-	-291	-0-	744	1	6705	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7390	-0-	-608	-0-	764	1	6626	2	N	-0-					-0-
*11	7500	X	7329	-0-	-171	-0-	775	1	6554	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	7698	-0-	-21	-0-	739	1	6959	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7318	-0-	-401	-0-	728	1	6590	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	344	1	3003	2	N	-0-					-0-
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	371	1	2905	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3249	-0-	-68	-0-	383	1	2866	2	N	-0-					-0-
*11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	360	1	2859	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3032	-0-	-285	-0-	293	1	2739	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2972	-0-	-345	-0-	288	1	2684	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	189	1	1646	2	N	-0-					-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	232	1	2171	2	N	-0-					-0-
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	238	1	2015	2	N	-0-					-0-
*11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	211	1	1720	2	N	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	171	1	1559	2	N	-0-					-0-
*01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	140	1	1231	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12121	X	12037	-0-	-84	-0-	1217	1	10820	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	1237	1	11153	2	N	-0-					-0-
10	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	1291	1	11199	2	N	-0-					-0-
*11	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	1305	1	11041	2	N	-0-					-0-
12	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	1233	1	11613	2	N	-0-					-0-
*01	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	1262	1	11422	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	444	-0-	-21	-0-	46	1	398	2	N	-0-			-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	46	1	363	2	N	-0-			-0-
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	50	1	377	2	N	-0-			-0-
*11	420	N	398	-0-	-22	-0-	44	1	354	2	N	-0-			-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	39	1	364	2	N	-0-			-0-
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	43	1	405	2	N	-0-			-0-

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	1446	1	12862	2	N	-0-			-0-
09	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	1821	1	16424	2	N	-0-			-0-
10	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	1536	1	13330	2	N	-0-			-0-
*11	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	1614	1	13651	2	N	-0-			-0-
12	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	1534	1	14448	2	N	-0-			-0-
*01	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	1029	1	9315	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	239	1	2123	2	N	-0-			-0-
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	228	1	2058	2	N	-0-			-0-
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	231	1	2006	2	N	-0-			-0-
*11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	189	1	1600	2	N	-0-			-0-
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	196	1	1841	2	N	-0-			-0-
*01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	267	1	2416	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 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
08	2542	X	2156	-0-	-386	-0-	103	1	2053	2	Y	-0-			2
09	2100	X	1813	-0-	-287	-0-	89	1	1724	2	Y	-0-			2
10	2170	X	2059	-0-	-111	-0-	104	1	1955	2	Y	-0-			2
11	2100	X	1693	-0-	-407	-0-	86	1	1607	2	Y	-0-			2
12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	113	1	2162	2	Y	-0-			2
01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	132	1	2356	2	Y	-0-			2

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7717	-0-	-281	-0-	370	1	7347	2	Y	-0-			4
09	7560	X	7234	-0-	-326	-0-	356	1	6878	2	Y	-0-			4
10	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	370	1	6967	2	Y	-0-			4
11	7470	X	7059	-0-	-411	-0-	360	1	6699	2	Y	-0-			4
12	7719	X	6987	-0-	-732	-0-	346	1	6641	2	Y	-0-			4
01	7719	X	6810	-0-	-909	-0-	361	1	6449	2	Y	-0-			4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 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
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	212	1	4203	2	Y	-0-			-0-
09	4320	X	4284	-0-	-36	-0-	211	1	4073	2	Y	-0-			-0-
10	4619	X	4047	-0-	-572	-0-	204	1	3843	2	Y	-0-			-0-
11	4470	X	3781	-0-	-689	-0-	193	1	3588	2	Y	-0-			-0-
12	4619	X	3887	-0-	-732	-0-	192	1	3695	2	Y	-0-			-0-
01	4433	X	3689	-0-	-744	-0-	196	1	3493	2	Y	-0-			-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	148	1	1283	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	923	-0-	-487	-0-	89	1	834	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1024	-0-	-433	-0-	108	1	916	2	N	-0-			-0-
*11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	153	1	1245	2	N	-0-			-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	149	1	1365	2	N	-0-			-0-
*01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	149	1	1305	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 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
08	868	N	796	-0-	-72	-0-	38	1	758	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	711	-0-	-129	-0-	35	1	676	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	548	-0-	-289	-0-	28	1	520	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	448	-0-	-332	-0-	23	1	425	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3204	-0-	104	104	159	1	3045	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3582	-0-	482	586	190	1	3392	2	Y	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	214	-0-	-96	-0-	10	1	204	2	Y	-0-			1
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	2	Y	-0-			1
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-			1
11	210	N	96	-0-	-114	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			1
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-			1
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	521	2	Y	-0-			1

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	77	-0-	-171	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	72	1	1429	2	Y	-0-			1
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	64	1	1229	2	Y	-0-			1
10	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	69	1	1309	2	Y	-0-			1
11	1440	N	869	-0-	-571	-0-	44	1	825	2	Y	-0-			1
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	Y	-0-			1
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	73	1	1300	2	Y	-0-			1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-			-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-			-0-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
12	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

08	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	265	1	2359	2	N	-0-			-0-
09	2730	N	2545	-0-	-185	-0-	254	1	2291	2	N	-0-			-0-
10	2697	N	2563	-0-	-134	-0-	265	1	2298	2	N	-0-			-0-
*11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	271	1	2293	2	N	-0-			-0-
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	259	1	2439	2	N	-0-			-0-
*01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	266	1	2406	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

08	1364	N	1085	-0-	-279	-0-	110	1	975	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	945	-0-	-315	-0-	94	1	851	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	896	-0-	-251	-0-	93	1	803	2	N	-0-			-0-
*11	1050	N	756	-0-	-294	-0-	80	1	676	2	N	-0-			-0-
12	992	N	883	-0-	-109	-0-	85	1	798	2	N	-0-			-0-
01	899	N	672	-0-	-227	-0-	67	1	605	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-			-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	43	1	324	2	N	-0-			-0-
*11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	94	1	745	2	N	-0-			-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	66	1	613	2	N	-0-			-0-
01	372	N	131	-0-	-241	-0-	13	1	118	2	N	-0-			-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

08	2139	N	1599	-0-	-540	-0-	165	1	1434	2	Y	-0-			2
09	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	159	1	1488	2	Y	-0-			2
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	190	1	1612	2	Y	-0-			2
*11	1560	N	1323	-0-	-237	-0-	145	1	1178	2	Y	-0-			2
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	187	1	1714	2	Y	-0-			2
01	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	179	1	1574	2	Y	-0-			2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	75	1	654	2	Y	-0-			2
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	60	1	559	2	Y	-0-			2
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	70	1	596	2	Y	-0-			2
*11	720	N	580	-0-	-140	-0-	63	1	517	2	Y	-0-			2
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	67	1	608	2	Y	-0-			2
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	66	1	575	2	Y	-0-			2

ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	51	1	1004	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	56	1	1060	2	Y	-0-			-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	82	1	1518	2	Y	-0-			-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	59	1	1134	2	Y	-0-			-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2259	-0-	-221	-0-	2259	2			Y	-0-			4
09	2310	X	2150	-0-	-160	-0-	2150	2			Y	-0-			4
10	2294	N	2009	-0-	-285	-0-	2009	2			Y	-0-			4
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-			4
12	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2207	2			Y	-0-			4
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-			4

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	1					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-			-0-
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			Y	-0-			-0-
10	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3285	2			Y	-0-			-0-
11	3270	X	3096	-0-	-174	-0-	3096	2			Y	-0-			-0-
12	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3253	2			Y	-0-			-0-
01	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	3276	2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	4731	-0-	-663	-0-	488	1	4243	2	Y	-0-			2
09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	513	1	4792	2	Y	-0-			2
10	5394	X	4721	-0-	-673	-0-	498	1	4223	2	Y	-0-			2
*11	4680	X	4092	-0-	-588	-0-	447	1	3645	2	Y	-0-			2
12	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	557	1	5097	2	Y	-0-			2
01	5487	X	5432	-0-	-55	-0-	555	1	4877	2	Y	-0-			2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			Y	-0-					3
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					3
10	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	2			Y	-0-					3
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					3
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					3
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					3

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

08	3255	X	1986	-0-	-1269	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2117	-0-	-1033	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2168	-0-	-1025	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	2205	-0-	-345	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	2174	-0-	-27	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
01	2201	X	1986	-0-	-215	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3635	-0-	-23	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3342	-0-	-316	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	283	-0-	-197	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

08	1674	N	1250	-0-	-424	-0-	129	1	1121	2	Y	-0-					5
09	1620	N	1218	-0-	-402	-0-	118	1	1100	2	Y	-0-					5
10	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	149	1	1260	2	Y	-0-					5
*11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	127	1	1039	2	Y	-0-					5
12	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	125	1	1145	2	Y	-0-					5
01	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	129	1	1135	2	Y	-0-					5

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	5502	-0-	-202	-0-	556	1	4946	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5334	-0-	-126	-0-	532	1	4802	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5035	-0-	-545	-0-	520	1	4515	2	N	-0-					-0-
*11	5340	X	4750	-0-	-590	-0-	502	1	4248	2	N	-0-					-0-
12	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	534	1	5030	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5429	-0-	-89	-0-	540	1	4889	2	N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	59	1	1168	2	N	-0-					-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	2	N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	53	1	978	2	N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	57	1	1091	2	N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	59	1	1062	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 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
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	84	1	1661	2	N	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	74	1	1429	2	N	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	68	1	1275	2	N	-0-					-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	75	1	1390	2	N	-0-					-0-
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	100	1	1924	2	N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	87	1	1548	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					2
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					2
11	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					2
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					2

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	X	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
09	30	X	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
10	31	X	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3130	-0-	30	30	301	1	2829	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	6940	-0-	3840	3870	690	1	6250	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 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
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	288	1	2508	2	N	-0-					-0-
09	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	279	1	2186	2	N	-0-					-0-
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	297	1	2225	2	N	-0-					-0-
*11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	286	1	2268	2	N	-0-					-0-
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	355	1	3317	2	N	-0-					-0-
*01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	371	1	3466	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 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
08	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	1419	1	12367	2	N	-0-					-0-
09	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	1489	1	11652	2	N	-0-					-0-
10	13919	X	13504	-0-	-415	-0-	1591	1	11913	2	N	-0-					-0-
*11	13470	X	12606	-0-	-864	-0-	1410	1	11196	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	12851	-0-	-1068	-0-	1242	1	11609	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	12933	-0-	-862	-0-	1252	1	11681	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

08	2945	X	2121	-0-	-824	-0-	102	1	2019	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2365	-0-	-485	-0-	116	1	2249	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2184	-0-	-699	-0-	110	1	2074	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	2093	-0-	-337	-0-	107	1	1986	2	N	-0-					-0-
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	133	1	2547	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	111	1	1977	2	N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10174 - 10514

08	279	N	261	-0-	-18	-0-	21	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	13	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

08	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	540	N	405	-0-	-135	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	450	N	209	-0-	-241	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 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
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	52	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	47	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	90	1	1086	2	Y	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	66	1	743	2	Y	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	63	1	737	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	851	-0-	-327	-0-	66	1	785	2	Y	-0-					-0-

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 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
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					-0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	41	1	480	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	68	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	664	-0-	-266	-0-	51	1	613	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	212	-0-	-298	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	732	-0-	-167	-0-	58	1	674	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	528	-0-	-123	-0-	41	1	487	2	Y	-0-					-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	139	-0-	-16	-0-	20	1	119	2	N	-0-					21
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	10	1	93	2	N	-0-					21
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-					21
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	2	N	-0-					21
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	2	N	-0-					21
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	69	1	633	2	N	-0-					21

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	X	1	-0-	-48	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

08	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	378	1	1418	2	N	-0-					25
*09	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	389	1	1372	2	N	2					27
							2	9									
*10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	405	1	1363	2	N	-0-					27
*11	1740	N	1544	-0-	-196	-0-	354	1	1190	2	N	-0-					27
12	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	393	1	1350	2	N	2	22	1			7
							2	9									
01	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	407	1	1200	2	N	-0-					7

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

08	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	233	1	2695	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2807	-0-	-193	-0-	218	1	2589	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	226	1	2721	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2859	-0-	-51	-0-	232	1	2627	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2986	-0-	-21	-0-	237	1	2749	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	214	1	2544	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	23	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	619	2	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	36	1	416	2	Y	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	52	1	612	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					1
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					1
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			Y	-0-					1
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					1
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					1
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					1

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	273	1	1024	2	N	-0-					19
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	266	1	937	2	N	2					21
							2	9									
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	306	1	1029	2	N	-0-					21
*11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	310	1	1043	2	N	-0-					21
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	304	1	1045	2	N	3	22	1			2
							3	9									
*01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	362	1	1067	2	N	-0-					2

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	135	1	1177	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1278	-0-	-192	-0-	145	1	1133	2	N	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	161	1	1206	2	N	-0-					-0-
*11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	154	1	1226	2	N	-0-					-0-
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	130	1	1216	2	N	-0-					-0-
*01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	133	1	1240	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2355	-0-	-32	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	128	1	1477	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	126	1	1493	2	Y	-0-					-0-
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	128	1	1542	2	Y	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	130	1	1466	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1376	-0-	-298	-0-	109	1	1267	2	Y	-0-					-0-
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	163	1	1938	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3319	-0-	-308	-0-	264	1	3055	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3174	-0-	-336	-0-	247	1	2927	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3254	-0-	-373	-0-	250	1	3004	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2875	-0-	-515	-0-	234	1	2641	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3076	-0-	-396	-0-	244	1	2832	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3036	-0-	-281	-0-	236	1	2800	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
01	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF. 10316 - 11866

08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	397	1	4589	2	Y	-0-					-0-
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	369	1	4376	2	Y	-0-					-0-
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	346	1	4166	2	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4084	-0-	-746	-0-	332	1	3752	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4264	-0-	-727	-0-	338	1	3926	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	3761	-0-	-1230	-0-	292	1	3469	2	Y	-0-					-0-

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	495	-0-	-675	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	738	-0-	-223	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

08	1147	N	824	-0-	-323	-0-	121	1	703	2	N	-0-					13
09	870	N	807	-0-	-63	-0-	78	1	729	2	N	-0-					13
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	85	1	807	2	N	-0-					13
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	87	1	789	2	N	-0-					13
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	83	1	793	2	N	-0-					13
01	899	N	819	-0-	-80	-0-	81	1	738	2	N	-0-					13

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

08	6169	X	5893	-0-	-276	-0-	5893	2			Y	-0-					63
09	5850	X	5771	-0-	-79	-0-	5771	2			Y	-0-					63
10	6107	X	5705	-0-	-402	-0-	5705	2			Y	-0-					63
11	5910	X	5467	-0-	-443	-0-	5467	2			Y	-0-					63
12	6107	X	5538	-0-	-569	-0-	5538	2			Y	-0-					63
01	5952	X	5508	-0-	-444	-0-	5508	2			Y	-0-					63

RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	53	1	311	2	N	-0-					5
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	26	1	243	2	N	-0-					5
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	2	N	-0-					5
*11	330	N	258	-0-	-72	-0-	26	1	232	2	N	-0-					5
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	N	-0-					5
01	341	N	275	-0-	-66	-0-	27	1	248	2	N	-0-					5

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	290	1	1688	2	N	-0-					14
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	180	1	1677	2	N	-0-					14
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	192	1	1825	2	N	-0-					14
*11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	245	1	2220	2	N	-0-					14
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	219	1	2082	2	N	-0-					14
*01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	204	1	1867	2	N	-0-					14

SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

08	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	88	1	1019	2	Y	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	83	1	981	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	976	-0-	-140	-0-	75	1	901	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	87	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	88	1	1026	2	Y	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	83	1	979	2	Y	-0-					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

08	1674	X	593	-0-	-1081	-0-	87	1	506	2	N	-0-					28
09	1620	X	295	-0-	-1325	-0-	29	1	266	2	N	-0-					28
10	1674	X	295	-0-	-1379	-0-	28	1	267	2	N	-0-					28
*11	630	X	142	-0-	-488	-0-	14	1	128	2	N	-0-					28
12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	74	1	703	2	N	-0-					28
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	65	1	592	2	N	-0-					28

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

08	5425	X	4811	-0-	-614	-0-	231	1	4580	2	N	-0-					2
09	4740	X	4223	-0-	-517	-0-	208	1	4015	2	N	-0-					2
10	4495	X	4455	-0-	-40	-0-	225	1	4230	2	N	-0-					2
11	4650	X	4260	-0-	-390	-0-	217	1	4043	2	N	-0-					2
12	4805	X	3115	-0-	-1690	-0-	154	1	2961	2	N	-0-					2
01	4805	X	3745	-0-	-1060	-0-	199	1	3546	2	N	-0-					2

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

08	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1809	-0-	-231	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	164	1	1900	2	Y	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	172	1	2046	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	160	1	1918	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	156	1	1761	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1958	-0-	-336	-0-	155	1	1803	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1921	-0-	-156	-0-	149	1	1772	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	5916	-0-	-129	-0-	609	1	5307	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	2519	-0-	-3331	-0-	285	1	2234	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
*11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
12	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	763	1	7134	2	N	-0-					-0-
*01	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	758	1	7075	2	N	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	113	1	1308	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	101	1	1198	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1186	-0-	-271	-0-	91	1	1095	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	107	1	1203	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	94	1	1093	2	Y	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	93	1	1099	2	Y	-0-					-0-

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	345	1	3003	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3141	-0-	-729	-0-	356	1	2785	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3210	-0-	-789	-0-	378	1	2832	2	N	-0-					-0-
*11	3870	X	3068	-0-	-802	-0-	343	1	2725	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	318	1	2971	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3141	-0-	-207	-0-	304	1	2837	2	N	-0-					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	133	1	1055	2	N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	41	1	381	2	N	-0-					-0-
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	69	-0-	-148	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	34	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	2	Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	26	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	49	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	423	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150

08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	289	2	N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	37	1	331	2	N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	48	1	419	2	N	-0-					-0-
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	323	2	N	-0-					-0-
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

08	2263	N	1462	-0-	-801	-0-	151	1	1310	2	Y	1					5
							1	9									
09	2190	N	2051	-0-	-139	-0-	197	1	1842	2	Y	11					16
							12	9									
10	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	203	1	1723	2	Y	-0-					16
*11	2190	X	1995	-0-	-195	-0-	218	1	1777	2	Y	-0-					16
12	2108	X	2001	-0-	-107	-0-	197	1	1804	2	Y	-0-					16
01	2108	X	1770	-0-	-338	-0-	181	1	1589	2	Y	-0-					16

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7934	-0-	-312	-0-	802	1	7132	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7650	-0-	-300	-0-	764	1	6886	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7694	-0-	-428	-0-	795	1	6899	2	N	-0-					-0-
*11	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	824	1	6974	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7511	-0-	-425	-0-	721	1	6790	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7325	-0-	-611	-0-	729	1	6596	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					1
09	540	N	394	-0-	-146	-0-	394	2			Y	-0-					1
10	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	2			Y	-0-					1
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			Y	-0-					1
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					1
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			Y	-0-					1

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2819	-0-	-1025	-0-	593	1	2226	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	2677	-0-	-1043	-0-	591	1	2086	2	Y	-0-					-0-
10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	672	1	2258	2	Y	-0-					-0-
*11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	721	1	2427	2	Y	-0-					-0-
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	766	1	2629	2	Y	-0-					-0-
*01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	745	1	2199	2	Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	114	1	994	2	Y	-0-					2
09	1620	N	753	-0-	-867	-0-	72	1	673	2	Y	7					9
							8	9									
10	1395	N	566	-0-	-829	-0-	60	1	506	2	Y	-0-					9
*11	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	111	1	909	2	Y	-0-					9
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	91	1	831	2	Y	-0-					9
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	76	1	667	2	Y	-0-					9

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	2793	-0-	-28	-0-	223	1	2570	2	Y	-0-					-0-
09	2820	N	2465	-0-	-355	-0-	192	1	2273	2	Y	-0-					-0-
10	3007	N	2793	-0-	-214	-0-	214	1	2579	2	Y	-0-					-0-
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	223	1	2519	2	Y	-0-					-0-
12	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	227	1	2631	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2619	-0-	-171	-0-	203	1	2416	2	Y	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3361	-0-	-235	-0-	340	1	3021	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3179	-0-	-211	-0-	317	1	2862	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3137	-0-	-242	-0-	324	1	2813	2	N	-0-					-0-
*11	3270	X	3138	-0-	-132	-0-	332	1	2806	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3320	-0-	-28	-0-	319	1	3001	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	316	1	2865	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					2
09	1110	N	837	-0-	-273	-0-	837	2			Y	-0-					2
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					2
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					2
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					2
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					2

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 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
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	95	1	1098	2	Y	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	92	1	1097	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	92	1	1108	2	Y	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	91	1	1032	2	Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	106	1	1236	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	103	1	1230	2	Y	-0-					-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					1
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					1
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-					1
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					1
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					1
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					1

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	211	1	2435	2	Y	-0-					-0-
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	199	1	2357	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	198	1	2375	2	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2402	-0-	-88	-0-	195	1	2207	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	199	1	2309	2	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	198	1	2349	2	Y	-0-					-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	X	335	-0-	-471	-0-	35	1	299	2	Y	1					9
							1	9									
09	450	X	404	-0-	-46	-0-	38	1	359	2	Y	6					15
							7	9									
10	217	N	41	-0-	-176	-0-	4	1	36	2	Y	1					16
							1	9									
*11	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			Y	-0-					16
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					16
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	232	1	2020	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2074	-0-	-86	-0-	235	1	1839	2	N	-0-					-0-
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	279	1	2092	2	N	-0-					-0-
*11	2160	N	2154	-0-	-6	-0-	241	1	1913	2	N	-0-					-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	207	1	1934	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2088	-0-	-144	-0-	202	1	1886	2	N	-0-					-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	181	1	1575	2	Y	-0-					-0-
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	156	1	1454	2	Y	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	114	1	970	2	Y	-0-					-0-
*11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	190	1	1550	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	156	1	1428	2	Y	-0-					-0-
*01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	183	1	1606	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

08	14B2 EXT		2675	-0-	2675	6652	563	1	2112	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2188	-0-	2188	8840	483	1	1705	2	Y	-0-					-0-
10	10390	X	1550	-0-	-8840	-0-	355	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*11	3840	X	1147	-0-	-2693	-0-	263	1	884	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	989	-0-	-2979	-0-	223	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	845	-0-	-1821	-0-	214	1	631	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

08	589	X	160	-0-	-429	-0-	16	1	143	2	Y	1					5
							1	9									
09	570	X	195	-0-	-375	-0-	18	1	165	2	Y	11					16
							12	9									
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	2	Y	-0-					16
*11	150	N	30	-0-	-120	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					16
12	217	N	93	-0-	-124	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					16
01	186	N	88	-0-	-98	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					16

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					1
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					1
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	143	1	1245	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	103	1	959	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	882	-0-	-110	-0-	93	1	789	2	Y	-0-					-0-
*11	1080	N	810	-0-	-270	-0-	88	1	722	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	795	-0-	-290	-0-	78	1	717	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	767	-0-	-101	-0-	78	1	689	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	71	1	617	2	Y	-0-					1
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	72	1	668	2	Y	6					7
							7	9									
10	806	N	716	-0-	-90	-0-	76	1	640	2	Y	-0-					7
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	72	1	590	2	Y	-0-					7
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	77	1	699	2	Y	-0-					7
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	85	1	742	2	Y	-0-					7

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	5488	-0-	-557	-0-	566	1	4920	2	Y	2					68
							2	9									
09	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	607	1	5675	2	Y	29					97
							32	9									
10	6634	X	5806	-0-	-828	-0-	612	1	5193	2	Y	1					98
							1	9									
*11	6420	X	5358	-0-	-1062	-0-	585	1	4773	2	Y	-0-					98
12	6634	X	6142	-0-	-492	-0-	605	1	5537	2	Y	-0-					98
01	6510	X	6035	-0-	-475	-0-	617	1	5418	2	Y	-0-					98

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	N	-0-					2
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	661	2	N	-0-					2
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	683	2	N	-0-					2
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	36	1	664	2	N	-0-					2
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	35	1	668	2	N	-0-					2
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	2	N	-0-					2

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	N	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	116	1	1049	2	N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	130	1	1129	2	N	-0-					-0-
*11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	123	1	1042	2	N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	117	1	1098	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	126	1	1145	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 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
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	24	-0-	-162	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					4
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					4
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					4
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					4
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					4

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	107	1	953	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	106	1	952	2	N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	114	1	985	2	N	-0-					-0-
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	116	1	982	2	N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	117	1	1102	2	N	-0-					-0-
*01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	119	1	1078	2	N	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	126	1	1100	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	132	1	1034	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	143	1	1067	2	N	-0-					-0-
*11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	130	1	1036	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	111	1	1042	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	116	1	1078	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	89	1	1033	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	86	1	1022	2	Y	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	88	1	1062	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	87	1	979	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	88	1	1020	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	80	1	954	2	Y	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	408	2	Y	-0-			-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	Y	-0-			-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	64	1	771	2	Y	-0-			-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	64	1	728	2	Y	-0-			-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	66	1	765	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	63	1	743	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	45	1	523	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	31	1	364	2	Y	-0-			-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	51	1	614	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	398	-0-	-142	-0-	32	1	366	2	Y	-0-			-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	51	1	596	2	Y	-0-			-0-
01	651	N	375	-0-	-276	-0-	29	1	346	2	Y	-0-			-0-

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178

MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	71	-0-	-79	-0-	20	1	51	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	54	-0-	-101	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	166	1	2193	2	Y	-0-			-0-
09	1890	N	462	-0-	-1428	-0-	130	1	332	2	Y	-0-			-0-
10	2232	N	1875	-0-	-357	-0-	137	1	1738	2	Y	-0-			-0-
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	175	1	2226	2	Y	-0-			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-			-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1915	N	660	-0-	-1255	-0-	118	1	542	2	N	-0-			1
09	1950	N	771	-0-	-1179	-0-	179	1	592	2	N	-0-			1
10	1395	N	519	-0-	-876	-0-	169	1	350	2	N	-0-			1
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			1
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			1
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			1

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	2	N	-0-			-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	31	1	80	2	N	-0-			-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-			-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 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
08	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	81	1	1078	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	825	-0-	-225	-0-	232	1	593	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	873	-0-	-119	-0-	64	1	809	2	Y	-0-			-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

08	310	N	160	-0-	-150	-0-	11	1	149	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	217	N	128	-0-	-89	-0-	9	1	119	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

08	4060	X	2808	-0-	-1252	-0-	197	1	2611	2	Y	-0-			-0-
09	2850	X	543	-0-	-2307	-0-	153	1	390	2	Y	-0-			-0-
10	3937	X	2289	-0-	-1648	-0-	167	1	2122	2	Y	-0-			-0-
11	3810	X	997	-0-	-2813	-0-	73	1	924	2	Y	-0-			-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

08	527	N	417	-0-	-110	-0-	29	1	388	2	N	-0-			-0-
09	300	N	177	-0-	-123	-0-	50	1	127	2	N	-0-			-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	42	1	532	2	N	-0-			-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	35	1	447	2	N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

08	651	N	401	-0-	-250	-0-	28	1	373	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
10	527	N	92	-0-	-435	-0-	7	1	85	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

08	217	N	201	-0-	-16	-0-	14	1	187	2	N	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	6	1	83	2	N	-0-			-0-
11	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

08	372	N	369	-0-	-3	-0-	26	1	343	2	N	-0-			-0-
09	360	N	46	-0-	-314	-0-	13	1	33	2	N	-0-			-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	N	-0-			-0-
11	360	N	308	-0-	-52	-0-	22	1	286	2	N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	218	-0-	-61	-0-	15	1	203	2	N	-0-			-0-
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	42	1	107	2	N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	57	1	758	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	251	-0-	-199	-0-	71	1	180	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	327	-0-	-293	-0-	24	1	303	2	Y	-0-			-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	319	-0-	-208	-0-	22	1	297	2	N	-0-			-0-
09	510	N	90	-0-	-420	-0-	25	1	65	2	N	-0-			-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	642	2	N	-0-			-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	53	1	671	2	N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527	N	29	-0-	-498	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	114	-0-	-186	-0-	32	1	82	2	Y	-0-			-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	Y	-0-			-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	50	1	633	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8074	X	2052	-0-	-6022	-0-	409	1	1643	2	Y	-0-			-0-
09	2280	X	1680	-0-	-600	-0-	432	1	1248	2	Y	-0-			-0-
10	3038	X	1201	-0-	-1837	-0-	384	1	817	2	Y	-0-			-0-
11	2940	X	668	-0-	-2272	-0-	131	1	537	2	Y	-0-			-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1729	-0-	-1371	4028	309	1	1420	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1005	-0-	-1995	2033	234	1	771	2	Y	-0-			-0-
10	2924	N	891	-0-	-2033	-0-	290	1	601	2	Y	-0-			-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8246 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1390	-0-	-1710	5494	99	1	1291	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3	-0-	-2997	2497	3	2			N	-0-					-0-
10	2497	N	-0-	-0-	-2497	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	240	1	3111	2	N	11					78
							12	9									
09	3450	X	3095	-0-	-355	-0-	304	1	2791	2	N	-0-					78
10	3565	X	2968	-0-	-597	-0-	318	1	2650	2	N	-0-					78
11	3450	X	3039	-0-	-411	-0-	251	1	2788	2	N	-0-					78
12	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	264	1	2922	2	N	1					79
							1	9									
01	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	365	1	2829	2	N	-0-					79

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					301
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					304
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					307
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					311
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					314
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					317

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					106
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					110

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

08	2635	X	2258	-0-	-377	-0-	2258	2			N	-0-					64
09	2550	X	212	-0-	-2338	-0-	212	2			N	-0-					64
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					64
11	1470	X	624	-0-	-846	-0-	624	2			N	-0-					64
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					64
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					64

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E., -B- WELL #: 3 RRCID -> 044939 COMPL. DATE 10/27/1968 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SITUS OIL & GAS, LLC 785174
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650) 18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400) 18518 915 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 033129 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600) 18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020) 18519 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CLARK RANCH (LOBO) 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	148	1	3260	3	N	-0-					72
09	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	172	1	3629	3	N	-0-					72
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	168	1	3488	3	N	-0-					72
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	159	1	3307	3	N	-0-					72
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	159	1	3341	3	N	-0-					72
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	158	1	3365	3	N	-0-					72

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	119	1	2524	3	N	-0-					45
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	116	1	2249	3	N	-0-					45
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	97	1	1745	3	N	-0-					45
11	2340 N	93	-0-	-2247	-0-	4	1	89	3	N	-0-					45
12	3100 N	3309	-0-	209	209	124	1	3185	3	N	-0-					45
01	2452 N	2243	-0-	-209	-0-	103	1	2140	3	N	-0-					45

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	65	1	1091	3	N	-0-					72
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	63	1	1045	3	N	1					73
						1	9									
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	62	1	1084	3	N	-0-					73
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	61	1	1018	3	N	2					75
						2	9									
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	62	1	1054	3	N	2					77
						2	9									
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	25	1	430	3	N	-0-					77

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	82	1	1017	3	N	-0-					5
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	73	1	958	3	N	-0-					5
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	660	3	N	-0-					5
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	65	1	956	3	N	-0-					5
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	73	1	1013	3	N	-0-					5
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	71	1	1036	3	N	-0-					5

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	83	1	1764	3	N	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	79	1	1514	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1072	-0-	-478	-0-	56	1	1016	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	94	1	2336	3	N	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	71	1	1461	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	453	-0-	-105	-0-	19	1	434	3	N	-0-					12
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-					12
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	23	1	486	3	N	-0-					12
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	3	N	-0-					12
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	-0-					12
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	22	1	471	3	N	-0-					12

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	3	N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	3	N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	689	3	N	-0-					-0-
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	27	1	588	3	N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	54	1	645	3	N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	653	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	493	-0-	-34	-0-	21	1	472	3	N	-0-					21
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	N	-0-					21
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	N	-0-					21
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	N	-0-					21
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	27	1	560	3	N	-0-					21
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	25	1	537	3	N	14					35
							15	9									

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 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
08	4526	X	4075	-0-	-451	-0-	174	1	3901	3	N	-0-					146
09	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	203	1	4258	3	N	-0-					146
10	4867	X	4681	-0-	-186	-0-	215	1	4466	3	N	-0-					146
11	4710	X	4402	-0-	-308	-0-	202	1	4200	3	N	-0-	70	1			76
12	4867	X	4538	-0-	-329	-0-	208	1	4330	3	N	-0-					76
01	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	210	1	4497	3	N	-0-					76

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2533	-0-	-567	11	109	1	2424	3	N	-0-					36
09	3000	N	3589	-0-	589	600	163	1	3426	3	N	-0-					36
10	3100	N	3338	-0-	238	838	154	1	3184	3	N	-0-					36
11	3000	N	3001	-0-	1	839	138	1	2863	3	N	-0-					36
12	3619	X	2780	-0-	-839	-0-	127	1	2653	3	N	-0-					36
01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	120	1	2558	3	N	-0-					36

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	127	1	2121	3	N	-0-					-0-
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	121	1	2023	3	N	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	125	1	2181	3	N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	119	1	1984	3	N	-0-					-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	125	1	2129	3	N	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	131	1	2173	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	850	-0-	-142	-0-	37	1	813	3	N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	956	3	N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	46	1	961	3	N	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	956	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	959	-0-	-64	-0-	44	1	915	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	46	1	984	3	N	50					50
							55	9									

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	49	1	1096	3	N	-0-					43
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	1157	3	N	-0-					43
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	51	1	1071	3	N	-0-					43
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	52	1	1047	3	N	-0-					43
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	55	1	1144	3	N	-0-					43
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	53	1	1144	3	N	-0-					43

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	537	-0-	-83	-0-	23	1	514	3	N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	N	-0-					-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	22	1	446	3	N	-0-					-0-
12	589	N	388	-0-	-201	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
01	558	N	368	-0-	-190	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	734	-0-	-10	-0-	31	1	703	3	N	-0-					99
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	3	N	-0-					99
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800	3	N	-0-					99
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	826	3	N	-0-					99
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	3	N	-0-					99
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	40	1	862	3	N	-0-					99

HACHAR, D. D. WELL #: 30 RRCID -> 171704 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	71	1	1187	3	N	-0-					8
09	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	69	1	1148	3	N	-0-					8
10	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	69	1	1214	3	N	-0-					8
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	69	1	1164	3	N	-0-					8
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	75	1	1289	3	N	-0-					8
01	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	71	1	1187	3	N	-0-					8

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	794	-0-	-105	-0-	34	1	760	3	N	-0-					39
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	36	1	763	3	N	-0-					39
10	899	N	895	-0-	-4	-0-	41	1	854	3	N	-0-					39
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	43	1	884	3	N	-0-					39
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	42	1	879	3	N	-0-					39
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	946	3	N	-0-					39

CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	159	1	1245	3	N	-0-					43
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	157	1	1293	3	N	-0-					43
10	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	162	1	1270	3	N	-0-					43
11	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	153	1	1102	3	N	-0-					43
12	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	158	1	1116	3	N	-0-					43
							6	4									
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	383	1	1178	3	N	-0-					43

CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2529	-0-	-571	5595	160	1	2369	3	N	-0-					140
09	3000	N	2529	-0-	-471	5124	162	1	2367	3	N	-0-					140
10	3100	N	2478	-0-	-622	4502	164	1	2314	3	N	-0-					140
11	3000	N	2116	-0-	-884	3618	157	1	1959	3	N	-0-					140
12	3100	N	1969	-0-	-1131	2487	142	1	1827	3	N	-0-					140
01	3100	N	1873	-0-	-1227	1260	146	1	1727	3	N	-0-					140

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2651	-0-	-232	-0-	177	1	2474	3	N	-0-					58
09	2670	X	1611	-0-	-1059	-0-	130	1	1481	3	N	-0-					58
10	2759	X	1635	-0-	-1124	-0-	113	1	1522	3	N	-0-					58
11	2670	X	1697	-0-	-973	-0-	106	1	1591	3	N	-0-					58
12	2666	X	1901	-0-	-765	-0-	123	1	1778	3	N	-0-					58
01	2666	X	1771	-0-	-895	-0-	115	1	1656	3	N	-0-					58

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	73	1	956	3	N	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	75	1	971	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	745	-0-	-402	-0-	47	1	698	3	N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	74	1	1090	3	N	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	77	1	1055	3	N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	73	1	1057	3	N	28					28
							31	9									

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 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
08	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	97	1	1629	3	N	-0-					55
09	1740	N	1393	-0-	-347	-0-	78	1	1315	3	N	-0-					55
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	127	1	2212	3	N	-0-					55
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	127	1	2115	3	N	-0-					55
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	120	1	2043	3	N	-0-					55
01	2325	N	2141	-0-	-184	-0-	122	1	2019	3	N	-0-					55

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	359	-0-	-75	-0-	15	1	344	3	N	-0-					94
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-					94
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-					94
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	16	1	331	3	N	-0-					94
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	16	1	332	3	N	-0-					94
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	17	1	374	3	N	-0-					94

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
11	330	N	20	-0-	-310	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

08	DLQ G-10	230	-0-	230	230	2	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	189	-0-	189	419	2	1	163	2	Y	22	22	1			-0-
						24	9									
10	DLQ G-10	217	-0-	217	636	2	1	215	2	Y	-0-					-0-
11	982	N	346	-0-	-636	-0-	3	1	301	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	313	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	ESQUIVEL				WELL #: 1C	RRCID -> 262194	COMPL. DATE 09/12/2010				TOTAL DEPTH 8763		PERF. 5484 - 5511				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COASTAL (6030) 19141 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 288156 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5842 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		93	-0-	93	93	1	1	92	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		75	-0-	75	168	71	2	4	9	Y	4	4	1			8
10	DLQ G-10		279	-0-	279	447	3	1	276	2	Y	-0-					8
11	761	N	314	-0-	-447	-0-	3	1	302	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
*01	279	N	217	-0-	-62	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					4

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF. 11166 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	619	-0-	-63	-0-	5	1	463	2	Y	137	153	1			36
							151	9									
09	570	N	400	-0-	-170	-0-	3	1	251	2	Y	133	149	1			20
							146	9									
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	431	2	Y	152					172
							167	9									
11	600	N	412	-0-	-188	-0-	3	1	282	2	Y	115	197	1			90
							127	9									
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	335	2	Y	152	190	1			52
							167	9									
*01	589	N	432	-0-	-157	-0-	3	1	297	2	Y	120	171	1			1
							132	9									

COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND) 19142 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 2 RRCID -> 285182 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5518 - 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
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*01	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		DLQ G-10	363	-0-	363	363	3	1	338	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09		DLQ G-10	192	-0-	192	555	2	1	186	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10		DLQ G-10	310	-0-	310	865	3	1	307	2	Y	-0-					-0-
11	1176	N	311	-0-	-865	-0-	3	1	297	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	336	2	Y	-0-					-0-
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	Y	-0-					-0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TEXRON OPERATING, LLC 850872
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11598 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	516	1	1398	2	Y	-0-					30
09	1590	N	1239	-0-	-351	-0-	385	1	854	2	Y	-0-					30
10	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	592	1	921	2	Y	-0-					30
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	582	1	1144	2	Y	-0-					30
12	1271	N	807	-0-	-464	-0-	307	1	500	2	Y	-0-					30
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					30

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEXRON OPERATING, LLC 850872
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

08	1829	N	1652	-0-	-177	-0-	445	1	1207	2	Y	-0-					42
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	390	1	867	2	Y	-0-					42
10	1147	N	864	-0-	-283	-0-	338	1	526	2	Y	-0-					42
11	1110	N	940	-0-	-170	-0-	317	1	623	2	Y	-0-					42
12	1147	N	416	-0-	-731	-0-	158	1	258	2	Y	-0-					42
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLORADO (LOMA NOVIA) 19808 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 1LN RRCID -> 287070 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2744 - 2748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PINNELL YTURRIA WELL #: 2LN RRCID -> 293268 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2791 - 2798

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2023 - WELL PLUGGED 8/7/2023

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ROBERTO WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	41	1	480	2	N	-0-					-0-
09	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	13	-0-	-497	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					244
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2020

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	61 11	1 9	840	2	N	10	4	1			8
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	57 31	1 9	930	2	N	28	33	1			3
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	85 8	1 9	1046	2	N	7	9	1			1
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	50 9	1 9	1100	2	N	8	7	1			2
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	55 12	1 9	1030	2	N	11	13	1			-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	106 11	1 9	1298	2	N	10	12	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	138 9	1 9	1919	2	N	8	3	1			9
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	134 23	1 9	2202	2	N	21	23	1			7
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	3	1			4
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	2	1	1			5
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-	1	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	391	2	N	2	1	1			1
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	409	2	N	4	4	1			1
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	42	1 4 9	515	2	N	4	3	1			2
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	326	2	N	2	2	1			2
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	34	1 7 9	644	2	N	6	6	1			2
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	83	1 8 9	1018	2	N	7	8	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1 4 9	691	2	N	4	1	1			3
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	42	1 8 9	704	2	N	7	8	1			2
10	589	N	466	-0-	-123	-0-	35	1 3 9	428	2	N	3	3	1			2
11	690	N	511	-0-	-179	-0-	22	1 4 9	485	2	N	4	3	1			3
12	713	N	551	-0-	-162	-0-	28	1 6 9	517	2	N	5	6	1			2
01	465	N	194	-0-	-271	-0-	15	1	179	2	N	-0-	3	1			-0-

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					117
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					117
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					117
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					117

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	403 278	1 9	6102	3	Y	253	186	1			315
09	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	426 210	1 9	5919	3	Y	191	375	1			131
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	350 184	1 9	4687	3	Y	167	190	1			108
11	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	480 158	1 9	4576	3	Y	144					252
12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	392 177	1 9	3865	3	Y	161	175	1			238
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	355 44	1 9	3588	3	Y	40	176	1			102

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-G, 03) 20452 763 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 284931 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9508 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	#	8993	-0-	-958	-0-	539	1	8145	3	Y	281	181	1			438
							309	9									
09	8370	#	7305	-0-	-1065	-0-	474	1	6597	3	Y	213	364	1			287
							234	9									
10	8680	#	7964	-0-	-716	-0-	530	1	7102	3	Y	302	188	1			401
							332	9									
11	8700	#	4903	-0-	-3797	-0-	449	1	4277	3	Y	161	377	1			185
							177	9									
12	8990	#	5379	-0-	-3611	-0-	477	1	4706	3	Y	178					363
							196	9									
01	8990	#	5010	-0-	-3980	-0-	433	1	4375	3	Y	184	315	1			232
							202	9									

COPANO BAY, S. (FB-G, 07) 20452 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 287363 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9900 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6106		4603	-0-	-1503	-0-	286	1	4317	3	Y	-0-					-0-
09	6902		4951	-0-	-1951	-0-	332	1	4619	3	Y	-0-					-0-
10	3100		4830	-0-	1730	1730	335	1	4495	3	Y	-0-					-0-
11	8618		4944	-0-	-3674	-0-	470	1	4474	3	Y	-0-					-0-
12	6682		4891	-0-	-1791	-0-	450	1	4441	3	Y	-0-					-0-
*01	5976		4538	-0-	-1438	-0-	409	1	4129	3	Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	922	-0-	-8	-0-	57	1	865	3	Y	-0-	4	1			11
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	52	1	728	3	Y	-0-	6	1			5
10	930	N	773	-0-	-157	-0-	54	1	719	3	Y	-0-	2	1			3
11	900	N	827	-0-	-73	-0-	79	1	748	3	Y	-0-	2	1			1
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	84	1	831	3	Y	-0-					1
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	76	1	772	3	Y	-0-	1	1			-0-

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10095 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635				Y	-0-			13
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635				Y	-0-			13
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635				Y	-0-			13
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635				Y	-0-			13
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635				Y	-0-			13
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635				Y	-0-			13

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	229	-0-	-391	-0-	216	3	13	9	N	12					100
09	390	N	233	-0-	-157	-0-	209	3	24	9	N	22					122
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					122
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	222	3	41	9	N	37					159
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	203	3	20	9	N	18					177
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					177

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 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
08	1643	N	1086	-0-	-557	-0-	1031	2	55	9	N	50					130
09	1350	N	945	-0-	-405	-0-	871	2	74	9	N	67					197
10	1271	N	777	-0-	-494	-0-	685	2	92	9	N	84	196	1			85
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1516	2	107	9	N	97					182
12	992	N	642	-0-	-350	-0-	613	2	29	9	N	26					208
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	899	2	122	9	N	111	192	1			127

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3956	-0-	-260	-0-	3721	3	235	9	Y	214	224	1			72
09	4080	X	3753	-0-	-327	-0-	3523	3	230	9	Y	209	207	1			74
10	4092	X	3794	-0-	-298	-0-	3565	3	229	9	Y	208	224	1			58
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3693	3	246	9	Y	224	222	1			60
*12	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	3668	3	224	9	Y	204	230	1			34
*01	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	3283	3	224	9	Y	204	110	1			128

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	2346	-0-	-1374	-0-	2331	3	15	9	Y	14	139	1			207
09	3600	X	3526	-0-	-74	-0-	3476	3	50	9	Y	45					252
10	3720	X	3421	-0-	-299	-0-	3358	3	63	9	Y	57					309
11	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	3382	3	88	9	Y	80	148	1			241
*12	3658	X	3604	-0-	-54	-0-	3536	3	68	9	Y	62					303
*01	3658	X	3642	-0-	-16	-0-	3597	3	45	9	Y	41	141	1			202

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2784	3	157	9	Y	143	150	1			48
09	2700	X	2205	-0-	-495	-0-	2051	3	154	9	Y	140	138	1			50
10	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	2443	3	152	9	Y	138	149	1			39
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3253	3	165	9	Y	150	148	1			41
*12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3125	3	166	9	Y	151	154	1			38
*01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2871	3	150	9	Y	136	73	1			101

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	359	2	44	9	N	40					287
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	265	2	41	9	N	37					324
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	326	2	163	9	N	148	129	1			343
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					343
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	990	2	80	9	N	73					416
*01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1303	2	143	9	N	130	177	1			369

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-					2

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9039 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206606 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 9061 - 9075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 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
08	217 N	76	-0-	-141	-0-	73	3	3 9	Y	3	35 1		120
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	97	3	12 9	Y	11			131
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	69	3	15 9	Y	14			145
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	106	3	22 9	Y	20	37 1		128
*12	124 N	112	-0-	-12	-0-	101	3	11 9	Y	10			138
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	101	3	11 9	Y	10	35 1		113

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			13

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			153
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			153
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			153
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			153
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			153

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827

08	8628	8561	-0-	-67	-0-	580 435	1 9	7546	3	Y	395	382	1			246
09	8040 #	7995	-0-	-45	-0-	560 410	1 9	7025	3	Y	373	384	1			235
10	8494	8160	-0-	-334	-0-	594 410	1 9	7156	3	Y	373	442	1			166
11	8220	7660	-0-	-560	-0-	582 427	1 9	6651	3	Y	388	375	1			179
12	8401	6755	-0-	-1646	-0-	540 449	1 9	5766	3	Y	408	382	1			205
01	8401	7792	-0-	-609	-0-	598 453	1 9	6741	3	Y	412	387	1			230

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TYLUDADEDA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

COWBOY (VKSBG 9170) 21273 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 286083 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8838 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

08	6727	X	4079	-0-	-2648	-0-	120	1	3946	2	Y	12							122
							13	9											
09	6510	X	4314	-0-	-2196	-0-	287	1	4027	2	Y	-0-	13	1					109
10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	306	1	6459	2	Y	-0-							109
11	6510	X	6007	-0-	-503	-0-	550	1	5427	2	Y	27							136
							30	9											
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	397	1	6346	2	Y	50	130	1					56
							55	9											
*01	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	439	1	6796	2	Y	19							75
							21	9											

HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

08	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	245	1	8035	2	Y	11							61
							12	9											
09	4260	X	1423	-0-	-2837	-0-	95	1	1328	2	Y	-0-	12	1					49
10	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	330	1	6953	2	Y	-0-							49
11	5910	X	1794	-0-	-4116	-0-	164	1	1617	2	Y	12							61
							13	9											
12	6107	X	5059	-0-	-1048	-0-	296	1	4738	2	Y	23	58	1					26
							25	9											
*01	6107	X	3424	-0-	-2683	-0-	207	1	3207	2	Y	9							35
							10	9											

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MESTENA WELL #: 3931 RRCID -> 112531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	274	-0-	-253	-0-	268	3	6	9	N	5					68
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	148					216
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	184	1			32
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					40
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	847	-0-	-951	-0-	821	3	26	9	Y	24					71
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					71
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					71
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					71
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	246	-0-	-250	-0-	238	3	8	9	Y	7					51
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					51
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					51
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					118
09	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-					118
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					118
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					118
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					118
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	N	-0-					55
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	17	1	21	3	N	-0-					55
10	124	N	14	-0-	-110	-0-	5	1	9	3	N	-0-					55
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					55
01	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					55

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					156
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	43	1	55	3	N	-0-					156
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-	140	1			16
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					16
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					16
01	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					16

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	40	-0-	-22	-0-	8	1	32	3	N	-0-					62
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	26	1	32	3	N	-0-					62
10	124	N	20	-0-	-104	-0-	7	1	13	3	N	-0-					62
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					62
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					62

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1813	-0-	-481	-0-	346	1	1445	3	N	20					102
							22	9									
09	2130	N	229	-0-	-1901	-0-	101	1	128	3	N	-0-					102
10	1984	N	32	-0-	-1952	-0-	11	1	21	3	N	-0-	42	1			60
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					60
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					60
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					60

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	68	-0-	-118	-0-	13	1	55	3	N	-0-					119
09	180	N	84	-0-	-96	-0-	37	1	47	3	N	-0-					119
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	74	1			45
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	263	1	1099	3	N	42					112
							46	9									
09	1650	N	858	-0-	-792	-0-	365	1	464	3	N	26					138
							29	9									
10	1674	N	660	-0-	-1014	-0-	225	1	422	3	N	12					150
							13	9									
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					150
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					150
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					150

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	N	-0-					47
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	3	N	-0-					47
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					47
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	581	-0-	-287	-0-	112	1	466	3	N	3					33
							3	9									
09	960	N	655	-0-	-305	-0-	288	1	365	3	N	2					35
							2	9									
10	837	N	458	-0-	-379	-0-	155	1	292	3	N	10					45
							11	9									
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					45
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					45
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					45

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	568	-0-	-238	-0-	110	1	458	3	N	-0-					127
09	780	N	88	-0-	-692	-0-	39	1	49	3	N	-0-					127
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	103	1			24
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					24
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	168	-0-	-111	-0-	32	1	133	3	N	3					85
							3	9									
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	59	1	75	3	N	5					90
							6	9									
10	372	N	92	-0-	-280	-0-	31	1	59	3	N	2					92
							2	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					92
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					92
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					92

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COYOTE, WEST //CONT.// 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	66	1	16	3	N	-0-					69
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					69
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	204	1	851	3	N	7					180
							8	9									
09	1260	N	2	-0-	-1258	-0-	1	1	1	3	N	-0-					180
10	1209	N	725	-0-	-484	-0-	252	1	473	3	N	-0-	160	1			20
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					20
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					20
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					20

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1744	-0-	-1356	1193	331	1	1380	3	N	30					137
							33	9									
09	2010	N	415	-0-	-1595	-0-	178	1	226	3	N	10					147
							11	9									
10	2015	N	213	-0-	-1802	-0-	74	1	138	3	N	1	120	1			28
							1	9									
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					28
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					28
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					28

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					10
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	2	1	1	3	N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					125
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	125	1			-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	9	-0-	9	9	2	1 7 2	N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			21
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			21

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 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
08	775	N	497	-0-	-278	-0-	102	1	395	2	N	-0-					84
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	121	1	430	2	N	-0-					84
10	930	N	703	-0-	-227	-0-	168	1	535	2	N	-0-					84
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	464	1	1718	2	N	-0-					84
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					84
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					84

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33750	X	33750	-0-	-0-	-0-	33750	2			N	-0-					-0-
09	31800	X	30905	-0-	-895	-0-	30905	2			N	-0-					-0-
10	34286	X	31529	-0-	-2757	-0-	31529	2			N	-0-					-0-
11	33180	X	30284	-0-	-2896	-0-	30284	2			N	-0-					-0-
12	34286	X	30863	-0-	-3423	-0-	30863	2			N	-0-					-0-
01	33759	X	25898	-0-	-7861	-0-	25898	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12432 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2971	-0-	-29	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2452	-0-	-648	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2072	-0-	-928	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2286	-0-	-814	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2188	-0-	-912	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13960 - 14110

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250

08	3255	X	2811	-0-	-444	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2203	-0-	-1052	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2186	-0-	-664	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2633	-0-	-622	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

08	13857	X	10538	-0-	-3319	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	8981	-0-	-4429	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	10752	-0-	-3105	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9473	-0-	-1357	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9755	-0-	-1157	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	7030	-0-	-3727	-0-	7030	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2988	-0-	-672	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3331	-0-	-599	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3523	-0-	-538	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2850	-0-	-1211	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TEXRON OPERATING, LLC 850872
LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 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
08	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	369 66	1 9	4348	2	N	60	177	1			68
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	279 101	1 9	3191	2	N	92					160
10	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	244 87	1 9	2633	2	N	79	176	1			63
11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	325 135	1 9	4086	2	N	123					186
12	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	318 78	1 9	3623	2	N	71	175	1			82
01	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	364 47	1 9	3884	2	N	43					125

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503 X	2338	-0-	-1165	-0-	181 32	1 9	2125	2	N	29	167	1			23
09	2640 X	1800	-0-	-840	-0-	144 15	1 9	1641	2	N	14					37
10	2387 X	1487	-0-	-900	-0-	126 8	1 9	1353	2	N	7					44
11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	194 19	1 9	2436	2	N	17					61
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	190 28	1 9	2165	2	N	25					86
01	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	230 26	1 9	2455	2	N	24					110

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	69	1	266	2	N	-0-					-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	28	1	100	2	N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	59	1	188	2	N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	166	1	614	2	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	345 1	1 9	1336	2	N	1					9
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	361	1	1285	2	N	-0-					9
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	303	1	964	2	N	-0-					9
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	78	1	290	2	N	-0-					9
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					9
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					9

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	47	1	181	2	N	-0-					35
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	2	N	-0-					35
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	2	N	-0-					35
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					35
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					35
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					35

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 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
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	2	N	-0-					177
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	23	1	80	2	N	-0-					177
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	33	1	104	2	N	-0-					177
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					177
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					177
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					177

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	376	-0-	-182	-0-	77	1	299	2	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	109	-0-	-170	-0-	26	1	83	2	N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SCORPION OPERATING, INC. 758492
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					172
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	7	1	653	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	5	1	451	2	Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	4	1	348	2	Y	-0-					-0-
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	4	1	340	2	Y	10					10
							11	9									
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	7	1	644	2	Y	-0-					10
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	Y	-0-					10

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	392	-0-	-197	-0-	4	1	376	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	480	N	404	-0-	-76	-0-	4	1	400	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		419	-0-	419	419	4	1	415	2	Y	-0-					-0-
*11	808	N	389	-0-	-419	-0-	4	1	379	2	Y	5					5
							6	9									
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	5	1	506	2	Y	-0-	5	1			-0-
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	Y	-0-					-0-

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SCORPION OPERATING, INC. 758492
STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

08	1271 N	1023	-0-	-248	-0-	1012	2	11	9	Y	10					18
09	1020 N	831	-0-	-189	-0-	831	2			Y	-0-					18
10	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1101	2	4	9	Y	4					22
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					22
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					22
01	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			Y	-0-					22

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1343	2	8	9	Y	7					16
09	2280 N	1134	-0-	-1146	-0-	1134	2			Y	-0-					16
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2348	2	8	9	Y	7					23
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					23
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					23
01	2325 N	1496	-0-	-829	-0-	1496	2			Y	-0-					23

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 283484 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS (PUIG) 23379 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 17 RRCID -> 290188 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8210 - 8280

08	3100 N	33	-0-	-3067	106738	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	103738					Y	-0-					-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	100638					Y	-0-					-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	97638					Y	-0-					-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	94538					Y	-0-					-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	91438					Y	-0-					-0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 291453 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT WELL #: 3613 RRCID -> 293420 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8603 - 8613

08	18135 X	-0-	-0-	-18135 B	-0-			N	-0-	182 1		53
09	13470 X	-0-	-0-	-13470 B	-0-			N	-0-			53
10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			53
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			53
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			53
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			53

DAVIS, S (2ND HINNANT) //CONT.// 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT WELL #: 3112 RRCID -> 296108 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10071 PERF. 8747 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		34084	-0-	34084 B	51312	33748	2	336	9	N	305	139	1			331
09	86794	X	35482	-0-	-51312 B	-0-	35163	2	319	9	N	290	354	1			267
10	37913	X	35115	-0-	-2798 B	-0-	34768	2	347	9	N	315	124	1			458
11	36690	X	29316	-0-	-7374 B	-0-	29048	2	268	9	N	244	330	1			372
12	37913	X	24076	-0-	-13837 B	-0-	23831	2	245	9	N	223	360	1			235
01	37913	X	22249	-0-	-15664 B	-0-	22019	2	230	9	N	209	180	1			264

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

08	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	1396	1	6280	2	Y	-0-					-0-
09	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	1363	1	5783	2	Y	-0-					-0-
10	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	1415	1	6067	2	Y	-0-					-0-
11	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	1539	1	5514	2	Y	-0-					-0-
12	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	1501	1	5771	2	Y	-0-					-0-
01	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	1421	1	5877	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5428 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 291452 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	64	1	288	2	N	-0-					48
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	135	1	572	2	N	23					71
							25	9									
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					71
11	330	N	155	-0-	-175	-0-	29	1	104	2	N	20	68	1			23
							22	9									
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					23
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	63	1	260	2	N	-0-					23

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 290504 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8151 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) 24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 204764 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2024

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) 24019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 211 WELL #: 1 RRCID -> 102716 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2024 - WELL PLUGGED 01/31/24

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2024

DEL MAR (LOBO CONS.) 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	1881	-0-	-351	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1353	-0-	-327	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1237	-0-	-313	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1041	-0-	-789	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	900	-0-	-495	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	721	-0-	-519	-0-	721	2			Y	-0-					-0-

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 171730 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-			-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

08	279 #	377	-0-	98	B	-71	377	2		Y	-0-			29
09	300 #	321	-0-	21	B	-50	321	2		Y	-0-			29
10	176 N	226	-0-	50	B	-0-	226	2		Y	-0-			29
11	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		Y	-0-			29
12	341 N	76	-0-	-265	B	-0-	76	2		Y	-0-			29
01	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		Y	-0-			29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DAF OPERATING, LLC 196980
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-		-0-	87	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	70	-0-	70		70	70	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	205	-0-	205		275	205	2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275				Y	-0-			-0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

08	341 X	208	-0-	-133		-0-	208	2		Y	-0-			-0-
09	390 X	108	-0-	-282		-0-	108	2		Y	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-		-0-	39	2		Y	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-		-0-	140	2		Y	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-		-0-	151	2		Y	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-		-0-	48	2		Y	-0-			-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

08	2907 N	451	-0-	-2456		-0-	451	2		Y	-0-			-0-
09	630 N	311	-0-	-319		-0-	311	2		Y	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-		-0-	268	2		Y	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-		-0-	390	2		Y	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-		-0-	408	2		Y	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-		-0-	108	2		Y	-0-			-0-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2033	-0-	-292	-0-	208	1	1825	2	Y	-0-					-0-
09	1798	X	960	-0-	-838	-0-	202	1	758	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1323	-0-	-537	-0-	242	1	1081	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-			-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	1001	1	8785	2	N	-0-			-0-
09	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	998	1	7599	2	N	-0-			-0-
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	1001	1	8684	2	N	-0-			-0-
11	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT			-0-
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT			-0-
01	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT			-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	1					1
							1	9									
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	105	1	1297	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	56	1	1231	2	N	9	6	1			3
							10	9									
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	2	N	11	13	1			1
							12	9									
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	N	2	5	1			-0-
							2	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

08	651	N	197	-0-	-454	-0-	49	1	139	2	Y	8					14
							9	9									
09	540	N	184	-0-	-356	-0-	43	1	131	2	Y	9					23
							10	9									
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	104	1	327	2	Y	9	21	1			11
							10	9									
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	83	1	276	2	Y	14					25
							15	9									
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	100	1	326	2	Y	-0-	15	1			10
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	93	1	317	2	Y	-0-	10	1			-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	12	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	11	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	13	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	12	1	40	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2058	-0-	-112	-0-	533	1	1525	2	Y	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	524	1	1616	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	458	1	1436	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	438	1	1460	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1955	-0-	-215	-0-	459	1	1496	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	409	1	1396	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	56	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	85	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	52	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	81	-0-	-129	-0-	19	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	69	-0-	-303	-0-	16	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	72	-0-	-145	-0-	16	1	56	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	374	-0-	-60	-0-	97	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	262	-0-	-188	-0-	64	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	90	1	281	2	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	96	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	178	1	580	2	Y	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	135	1	461	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	22	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	X	1614	-0-	-122	-0-	411	1	1175	2	Y	25					41
							28	9									
09	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	414	1	1278	2	Y	28					69
							31	9									
10	1736	X	1625	-0-	-111	-0-	385	1	1209	2	Y	28	62	1			35
							31	9									
11	1590	X	1419	-0-	-171	-0-	317	1	1057	2	Y	41					76
							45	9									
12	1767	X	1696	-0-	-71	-0-	387	1	1262	2	Y	43	68	1			51
							47	9									
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	361	1	1232	2	Y	85	69	1			67
							94	9									

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	59	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	53	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	65	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	41	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	70	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	53	1	181	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

08	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	512	1	1464	2	Y	16					24
							18	9									
09	2100	N	1951	-0-	-149	-0-	472	1	1458	2	Y	19					43
							21	9									
10	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	465	1	1457	2	Y	18	41	1			20
							20	9									
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	448	1	1492	2	Y	27					47
							30	9									
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	483	1	1574	2	Y	28	46	1			29
							31	9									
01	1953	N	1607	-0-	-346	-0-	350	1	1195	2	Y	56	46	1			39
							62	9									

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	498	-0-	-277	-0-	129	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	173	1	532	2	Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	171	1	538	2	Y	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	157	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	167	1	544	2	Y	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	227	1	775	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	96	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	113	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	102	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	88	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	109	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	229	1	783	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	364	1	1040	2	Y	17					28
							19	9									
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	360	1	1110	2	Y	19					47
							21	9									
10	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	321	1	1005	2	Y	18	41	1			24
							20	9									
11	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	300	1	999	2	Y	27					51
							30	9									
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	345	1	1124	2	Y	15	38	1			28
							17	9									
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	313	1	1070	2	Y	28	29	1			27
							31	9									

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	283	1	887	2	Y	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	212	1	706	2	Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	37	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	144	-0-	-1034	-0-	33	1	111	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	69	1	197	2	N	1					4
							1	9									
09	210	N	55	-0-	-155	-0-	13	1	41	2	N	1					5
							1	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	2	1			4
11	210	N	2	-0-	-208	-0-	1	2	1	9	N	1					5
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	2	1	9	N	1	2	1			4
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	3	2	1			5
							3	9									

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	27	-0-	-35	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	7	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	6	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	92	-0-	-1	-0-	24	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	22	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	20	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	23	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	23	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	21	1	73	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	39	1	110	2	Y	8					12
							9	9									
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	36	1	111	2	Y	9					21
							10	9									
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	56	1	174	2	Y	9	21	1			9
							10	9									
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	75	1	251	2	Y	14					23
							15	9									
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	65	1	211	2	Y	14	23	1			14
							15	9									
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	126	1	432	2	Y	28	23	1			19
							31	9									

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	14	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	14	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	12	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	13	1	45	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					55
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	N	4	4	1			55
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					55
11	240	N	94	-0-	-146	-0-	92	2	2	9	N	2	2	1			55
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					55
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	245	2	2	9	N	2	2	1			55

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.		124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					19
12	T. A.		205	-0-	205	329	205	2			Y	-0-					19
01	T. A.		155	-0-	155	484	155	2			Y	-0-					19

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					2
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	290	2	6	9	N	5	5	1			2
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					2
11	270	N	171	-0-	-99	-0-	168	2	3	9	N	3	3	1			2
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					2
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2	2	1			2

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	4					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					1
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	2	6	9	N	5	5	1			1
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					1
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	N	2	2	1			1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	119	1	988	2	Y	-0-					-0-
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	92	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	114	1	967	2	Y	-0-					-0-
11	1080 N	829	-0-	-251	-0-	88	1	741	2	Y	-0-					-0-
12	837 N	706	-0-	-131	-0-	72	1	634	2	Y	-0-					-0-
01	1085 N	711	-0-	-374	-0-	80	1	631	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					25
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					25
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					25
11	1590 N	945	-0-	-645	-0-	945	2			N	-0-					25
12	1240 N	1053	-0-	-187	-0-	1053	2			N	-0-					25
01	1209 N	1035	-0-	-174	-0-	1035	2			N	-0-					25

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	531	1	2085	2	Y	-0-					-0-
09	1830 X	1781	-0-	-49	-0-	441	1	1340	2	Y	-0-					-0-
10	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	524	1	2079	2	Y	-0-					-0-
11	2520 X	2413	-0-	-107	-0-	497	1	1916	2	Y	-0-					-0-
12	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	531	1	2227	2	Y	-0-					-0-
01	2604 X	2434	-0-	-170	-0-	523	1	1911	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	99	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	42	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	186	-0-	-496	-0-	34	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	151	-0-	-359	-0-	31	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	90	-0-	-127	-0-	18	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	29	1	99	2	Y	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	Y	86	142	1			77
							95	9									
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	394	2	Y	62	91	1			48
							68	9									
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	55	1	467	2	Y	83	47	1			84
							91	9									
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	52	1	436	2	Y	72	94	1			62
							79	9									
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	58	1	511	2	Y	95	91	1			66
							105	9									
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	64	1	499	2	Y	90	92	1			64
							99	9									

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	333	1	1399	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	272	1	1036	2	Y	-0-	1	1			1
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	322	1	1457	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	331	1	1302	2	Y	-0-					-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	365	1	1466	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1480	-0-	-287	-0-	337	1	1143	2	Y	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

08	434	N	178	-0-	-256	-0-	34	1	144	2	Y	-0-				-0-
09	750	N	606	-0-	-144	-0-	126	1	480	2	Y	-0-				-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	172	1	778	2	Y	-0-				-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	77	1	303	2	Y	-0-				-0-
12	620	N	417	-0-	-203	-0-	83	1	334	2	Y	-0-				-0-
01	961	N	353	-0-	-608	-0-	80	1	273	2	Y	-0-				-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-				-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	Y	-0-				-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	380	2	Y	-0-				-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	53	1	449	2	Y	-0-				-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	68	1	598	2	Y	-0-				-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	44	1	348	2	Y	-0-				-0-

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (MARKS) 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 161981 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	790 189	1 9	4236	2	Y	172	286	1			155
09	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	749 139	1 9	3754	2	Y	126	184	1			97
10	5425 X	5195	-0-	-230	-0-	779 184	1 9	4232	2	Y	167	95	1			169
11	5250 X	4902	-0-	-348	-0-	745 158	1 9	3999	2	Y	144	188	1			125
12	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	809 209	1 9	4692	2	Y	190	183	1			132
01	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	857 199	1 9	4533	2	Y	181	184	1			129

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	84	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	126	1	1069	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	134	-0-	-166	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCE RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	162	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	145	1	552	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	137	1	618	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	613	-0-	-197	-0-	124	1	489	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	510	-0-	-203	-0-	102	1	408	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	440	-0-	-304	-0-	100	1	340	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

08	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	114	1	949 2	Y	-0-		-0-
09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	61	1	480 2	Y	-0-		-0-
10	992 N	586	-0-	-406	-0-	62	1	524 2	Y	-0-		-0-
11	1020 N	804	-0-	-216	-0-	85	1	719 2	Y	-0-		-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	93	1	824 2	Y	-0-		-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	102	1	801 2	Y	-0-		-0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285146 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
THE MEDUSA COMPANY 851528
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	46	1	377	2	Y	-0-				-0-
09	240	N	105	-0-	-135	-0-	12	1	93	2	Y	-0-				-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	-0-				-0-
11	180	N	64	-0-	-116	-0-	7	1	57	2	Y	-0-				-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	298	2	Y	-0-				-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-

DOS HERMANOS (OLMOS) 25564 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DML EXPLORATION, INC. 221510
GATES, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 053090 COMPL. DATE 05/26/1972 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

08	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	12	1	95	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	6	1	56	3	Y	-0-			-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	7	1	49	3	Y	-0-			-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 096786 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	212	-0-	-5		-0-	212	2			Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-		-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-		-0-	195	2			Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-		-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	124	-0-	-93		-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186		-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	329	-0-	-12		-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-		-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-		-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-		-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	341	N	193	-0-	-148		-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310		-0-					N	NO RPT					-0-

E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	79	-0-	-14		-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-		-0-	80	2			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-		-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-		-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	46	-0-	-47		-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62		-0-					Y	NO RPT					-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC //CONT.// 905376
E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					99
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					99
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					99
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					99
12	806	N	449	-0-	-357	-0-	449	2			N	-0-					99
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					99

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 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
08	248	N	-0-	-0-	-248	B -10519					N	-0-					21
09	450	N	-0-	-0-	-450	B -10519					N	-0-					21
10	62	N	-0-	-0-	-62	B -10519					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -10519					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -10519					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -10519					N	-0-					21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/22

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	5747	-0-	-794	-0-	276	1	5471	2	N	-0-					2
09	6150	X	5457	-0-	-693	-0-	269	1	5188	2	N	-0-					2
10	5766	X	3153	-0-	-2613	-0-	159	1	2994	2	N	-0-					2
11	5550	X	2753	-0-	-2797	-0-	140	1	2613	2	N	-0-					2
12	5735	X	2984	-0-	-2751	-0-	148	1	2836	2	N	-0-					2
01	5735	X	2907	-0-	-2828	-0-	154	1	2753	2	N	-0-					2

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	364	1	7225	2	Y	-0-					-0-
09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	315	1	6080	2	Y	-0-					-0-
10	6510	X	6465	-0-	-45	-0-	326	1	6139	2	Y	-0-					-0-
11	7350	X	6504	-0-	-846	-0-	332	1	6172	2	Y	-0-					-0-
12	7595	X	6951	-0-	-644	-0-	344	1	6607	2	Y	-0-					-0-
01	7595	X	5701	-0-	-1894	-0-	302	1	5399	2	Y	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 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
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	14	1	270	2	Y	-0-			-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	14	1	268	2	Y	-0-			-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-			-0-
*01	310	N	299	-0-	-11	-0-	15	1	270	2	Y	13			13
							14	9							

DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-			-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-			-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-			-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-			-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-			-0-
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	N	13			13
							14	9							

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

*02	3220	X	2344	-0-	-876	-0-	2344	2			N	-0-			2
*03	3565	X	2938	-0-	-627	-0-	2938	2			N	-0-			2
*04	3210	X	2949	-0-	-261	-0-	2949	2			N	-0-			2
*05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	155	1	3163	2	N	-0-			2
*06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	162	1	3299	2	N	-0-			2
*07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	143	1	2909	2	N	-0-			2
*08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	164	1	3256	2	N	-0-			2
*09	3450	X	3305	-0-	-145	-0-	163	1	3142	2	N	-0-			2
*10	3565	X	3374	-0-	-191	-0-	170	1	3204	2	N	-0-			2
*11	3450	X	1413	-0-	-2037	-0-	72	1	1341	2	N	-0-			2
*12	3410	X	3349	-0-	-61	-0-	166	1	3183	2	N	-0-			2
*01	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	170	1	3033	2	N	-0-			2

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-			-0-
09	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-			-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

08	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	167	1	3314	2	N	-0-			1
09	3450	X	3290	-0-	-160	-0-	162	1	3128	2	N	-0-			1
10	3565	X	3357	-0-	-208	-0-	169	1	3188	2	N	-0-			1
11	3450	X	3180	-0-	-270	-0-	162	1	3018	2	N	-0-			1
12	3503	X	3257	-0-	-246	-0-	161	1	3096	2	N	-0-			1
01	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	168	1	2992	2	N	-0-			1

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	5395	-0-	-1022	-0-	259	1	5136	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5249	-0-	-841	-0-	258	1	4991	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5432	-0-	-830	-0-	274	1	5158	2	N	-0-					-0-
11	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	316	1	5883	2	N	-0-					-0-
12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	313	1	6017	2	N	-0-					-0-
*01	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	319	1	5702	2	N	13					13
							14	9									

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

EAST 76 (WILCOX) 27310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WIEDERKEHR, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 103356 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2023

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11128 - 11262

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (9,000) 27608 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289037 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9140 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	5730	-0-	-2702	-0-	315 62	1 9	5353	2	Y	56	64	1			15
09	8160	#	1559	-0-	-6601	-0-	179 15	1 9	1365	2	Y	14	24	1			5
10	7006		-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-	4	1			1
11	6780		-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	6944	#	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-
01	5735	#	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG (9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 290211 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 9924 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3327	-0-	-362 B	-0-	65 37	1 9	3225	2	Y	34	45	1			11
09	3570	X	3365	-0-	-205 B	-0-	192 35	1 9	3138	2	Y	32	35	1			8
10	3689	X	3661	-0-	-28 B	-0-	52 39	1 9	3570	2	Y	35	35	1			8
11	3465	X	3465	-0-	-0- B	-0-	12 39	1 9	3414	2	Y	35	38	1			5
12	3472	X	2765	-0-	-707 B	-0-	12 41	1 9	2712	2	Y	37	33	1			9
01	3658	X	3433	-0-	-225 B	-0-	15 39	1 9	3379	2	Y	35	38	1			6

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	424	-0-	-816	-0-	61	1	359	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
09	3000	N	5056	-0-	2056	2056	243	1	4760	2	Y	48	42	1			9
							53	9									
10	3100	N	2582	-0-	-518	1538	226	1	2332	2	Y	22	25	1			6
							24	9									
11	2668	N	1130	-0-	-1538	-0-	4	1	1114	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
12	1271	X	898	-0-	-373	-0-	4	1	885	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3587	R	3587	-0-	-0-	-0-	275	1	3275	2	Y	34	29	1			7
							37	9									
09	3420	#	3304	-0-	-116	-0-	211	1	3059	2	Y	31	31	1			7
							34	9									
10	3606	R	3606	-0-	-0-	-0-	311	1	3260	2	Y	32	31	1			8
							35	9									
11	3480	#	3106	-0-	-374	-0-	286	1	2788	2	Y	29	33	1			4
							32	9									
12	3720		2534	-0-	-1186	-0-	286	1	2215	2	Y	30	27	1			7
							33	9									
01	3596	#	3244	-0-	-352	-0-	289	1	2922	2	Y	30	32	1			5
							33	9									

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	#	8118	-0-	-1089	-0-	361	1	7669	2	Y	80	68	1			16
							88	9									
09	8640	#	8225	-0-	-415	-0-	302	1	7836	2	Y	79	77	1			18
							87	9									
10	12557		10696	-0-	-1861	-0-	919	1	9675	2	Y	93	89	1			22
							102	9									
11	11306		10051	-0-	-1255	-0-	926	1	9022	2	Y	94	103	1			13
							103	9									
12	8494	#	8201	-0-	-293	-0-	927	1	7167	2	Y	97	87	1			23
							107	9									
*01	12239		10537	-0-	-1702	-0-	938	1	9491	2	Y	98	103	1			18
							108	9									

EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					165
09	420	N	125	-0-	-295	-0-	125	2			N	-0-					165
10	434	N	125	-0-	-309	-0-	125	2			N	-0-					165
11	420	N	159	-0-	-261	-0-	159	2			N	-0-					165
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					165
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	113	1			52

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

D90 ENERGY, LLC 195797
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 7 RRCID -> 295698 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12022 - 12054

08	DELQ	PR	46881	-0-	46881	81394	2071	1	43412	2	Y	1271	1169	1			274
							1398	9									
09	121487	X	40093	-0-	-81394	-0-	1953	1	36811	2	Y	1208	1210	1			272
							1329	9									
10	82054	X	82054	-0-	-0-	-0-	1921	1	77305	2	Y	2571	2282	1			561
							2828	9									
11	115767	X	115767	-0-	-0-	-0-	1232	1	110775	2	Y	3418	3529	1			450
							3760	9									
12	205902	X	92081	-0-	-113821	-0-	1335	1	88001	2	Y	2495	2337	1			608
							2745	9									
01	90014	X	90014	-0-	-0-	-0-	1323	1	86417	2	Y	2067	2276	1			399
							2274	9									

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	1			Y	-0-					-0-
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400) 27909 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 286561 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 11507 PERF. 9562 - 9596

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 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
08	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	109	1	1068	2	Y	-0-					19
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	107	1	1034	2	Y	-0-					19
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	106	1	1072	2	Y	-0-					19
11	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	97	1	982	2	Y	-0-					19
12	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	113	1	956	2	Y	4					23
							4	9									
01	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	108	1	982	2	Y	-0-					23

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	46	1	481	2	Y	-0-					26
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	53	1	504	2	Y	-0-					26
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	2	Y	-0-					26
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	2	Y	-0-					26
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	344	2	Y	-0-					26
*07	558	N	476	-0-	-82	-0-	42	1	434	2	Y	-0-					26
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	43	1	423	2	Y	-0-					26
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	47	1	458	2	Y	-0-					26
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	2	Y	-0-					26
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	56	1	476	2	Y	-0-					26
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	56	1	476	2	Y	-0-					26
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	514	2	Y	-0-					26

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 10325 - 10340

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10412 - 10832

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	2064	-0-	-2555	-0-	193	1	1706	2	Y	150	156	1			109
							165	9									
09	4470	X	1912	-0-	-2558	-0-	178	1	1666	2	Y	62	137	1			34
							68	9									
10	3410	X	1756	-0-	-1654	-0-	159	1	1457	2	Y	127	97	1			64
							140	9									
11	3210	X	2062	-0-	-1148	-0-	195	1	1656	2	Y	192	198	1			58
							211	9									
12	3317	X	2551	-0-	-766	-0-	247	1	2136	2	Y	153	124	1			87
							168	9									
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	227	1	2094	2	Y	154	205	1			36
							169	9									

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	1613	-0-	-1704	-0-	152	1	1340	2	Y	110	128	1			80
							121	9									
09	3210	X	2452	-0-	-758	-0-	229	1	2137	2	Y	78	115	1			43
							86	9									
10	3317	X	2482	-0-	-835	-0-	226	1	2074	2	Y	165	125	1			83
							182	9									
11	3210	X	2597	-0-	-613	-0-	246	1	2098	2	Y	230	244	1			69
							253	9									
12	2914	X	2233	-0-	-681	-0-	217	1	1872	2	Y	131	126	1			74
							144	9									
01	2542	X	2377	-0-	-165	-0-	217	1	2003	2	Y	143	184	1			33
							157	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

08	310	N	205	-0-	-105	-0-	21	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	235	-0-	-155	-0-	23	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	267	-0-	-74	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	2	Y	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	2	Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					103
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					103
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					103
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					103
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					103
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	9	1	17	3	N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL EBANITO (MARGUELES) //CONT.// 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	85	1	1759	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1506	-0-	-234	-0-	54	1	1452	2	Y	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	118	1	1718	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1480	-0-	-290	-0-	99	1	1381	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	60	1	1373	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1320	-0-	-509	-0-	68	1	1252	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	187	1	3864	2	Y	-0-					21
09	4200	X	3330	-0-	-870	-0-	120	1	3210	2	Y	-0-					21
10	4340	X	4088	-0-	-252	-0-	263	1	3825	2	Y	-0-					21
11	4200	X	3997	-0-	-203	-0-	268	1	3721	2	Y	7					28
							8	9									
12	4247	X	3768	-0-	-479	-0-	156	1	3590	2	Y	20	15	1			33
							22	9									
01	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	187	1	3423	2	Y	-0-					33

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	510	-0-	-60	-0-	18	1	492	2	Y	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	601	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	433	-0-	-257	-0-	29	1	404	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	457	-0-	-70	-0-	19	1	438	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	408	-0-	-243	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

08	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	56	1	1155	2	Y	-0-					7
09	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	42	1	1133	2	Y	2					9
							2	9									
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	104	1	1506	2	Y	-0-					9
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	110	1	1532	2	Y	-0-					9
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	57	1	1315	2	Y	-0-					9
01	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	75	1	1379	2	Y	-0-					9

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000) 27965 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELAS, SIETE WELL #: 1 RRCID -> 201177 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

EL GRULLO (7780) 27965 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282027 COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) 27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
DE GARCIA, SARA G. WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF. 10019 - 10035

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INFERNILLO (I-10) 27982 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 601 RRCID -> 272561 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HOME PETROLEUM CORP. 396852
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	148	-0-	-7	-0-	147	2	1	9	N	1	11	1			31
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					31
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					31
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					31
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					31
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2					33

EL MESQUITE (5200) 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96	R	96	-0-	-0-	-0-	43	1	53	2	N	-0-					72
09	90	#	84	-0-	-6	-0-	42	1	42	2	N	-0-					72
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	42	1	51	2	N	-0-					72
11	99	R	99	-0-	-0-	-0-	43	1	56	2	N	-0-					72
12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	42	1	55	2	N	-0-					72
01	93	#	83	-0-	-10	-0-	42	1	41	2	N	-0-					72

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	309	R	309	-0-	-0-	-0-	137	1	172	2	Y	-0-					52
09	273	R	273	-0-	-0-	-0-	137	1	136	2	Y	-0-					52
10	303	R	303	-0-	-0-	-0-	138	1	165	2	Y	-0-					52
11	319	R	319	-0-	-0-	-0-	137	1	182	2	Y	-0-					52
12	315	R	315	-0-	-0-	-0-	138	1	177	2	Y	-0-					52
01	270	R	270	-0-	-0-	-0-	137	1	133	2	Y	-0-					52

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 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
08	2728	R	2728	-0-	-0-	-0-	1215	1	1513	2	Y	-0-					88
09	2405	R	2405	-0-	-0-	-0-	1210	1	1195	2	Y	-0-					88
10	2670	R	2670	-0-	-0-	-0-	1212	1	1458	2	Y	-0-					88
11	2817	R	2817	-0-	-0-	-0-	1214	1	1603	2	Y	-0-					88
12	2776	R	2776	-0-	-0-	-0-	1213	1	1563	2	Y	-0-					88
01	2384	R	2384	-0-	-0-	-0-	1208	1	1176	2	Y	-0-					88

FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2018

HOME PETROLEUM CORP. 396852
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 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
08	773	R	773	-0-	-0-	-0-	662	2	111	9	N	101	130	1			3
09	640	R	640	-0-	-0-	-0-	622	2	18	9	N	16					19
10	652	R	652	-0-	-0-	-0-	627	2	25	9	N	23					42
11	610	R	610	-0-	-0-	-0-	578	2	32	9	N	29					71
*12	640	R	640	-0-	-0-	-0-	607	2	33	9	N	30	99	1			2
01	574	R	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6	9	N	5					7

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 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
08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3	11	1			18
09	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					18
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
11	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					18
*12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1					19
01	203	R	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2					21

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	R	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1	1	1			52
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					53
*12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					53
01	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					53

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 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
08	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	1	1	1			68
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					69
*12	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					69
01	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					69

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	289	R	289	-0-	-0-	-0-	211	2	78	9	N	71	82	1			3
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1					4
10	280	R	280	-0-	-0-	-0-	227	2	53	9	N	48	47	1			5
11	237	R	237	-0-	-0-	-0-	196	2	41	9	N	37					42
*12	207	R	207	-0-	-0-	-0-	196	2	11	9	N	10	51	1			1
01	62	#	59	-0-	-3	-0-	56	2	3	9	N	3					4

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C.B. PRODUCTION 119905
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	76
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	76
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	76
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	76
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	76
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	438	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY,JOHN G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	403	1	6332	3	Y	189	184	1			37
							2	4	208	9							
09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	454	1	6035	3	Y	180	190	1			27
							198	9									
10	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	431	1	6079	3	Y	169	154	1			42
							150	4	186	9							
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	498	1	5881	3	Y	168	142	1			68
							88	4	185	9							
12	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	524	1	6368	3	Y	190	204	1			54
							1	4	209	9							
01	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	840	1	5554	3	Y	162	202	1			14
							58	4	178	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13919	X	8554	-0-	-5365	-0-	344	1	8040	3	Y	152	144	1			33
							3	4	167	9							
09	13470	X	8081	-0-	-5389	-0-	362	1	7562	3	Y	142	154	1			21
							1	4	156	9							
10	13826	X	8159	-0-	-5667	-0-	343	1	7456	3	Y	164	133	1			52
							180	4	180	9							
11	13380	X	7226	-0-	-6154	-0-	374	1	6525	3	Y	210	175	1			87
							96	4	231	9							
12	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	627	1	11581	3	Y	390	362	1			115
							3	4	429	9							
01	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	495	1	10010	3	Y	243	348	1			10
							114	4	267	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	301	1	6991	3	Y	140	140	1			25
							2	4	154	9							
09	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	335	1	7000	3	Y	138	143	1			20
							1	4	152	9							
10	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	318	1	6832	3	Y	128	116	1			32
							168	4	141	9							
11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	359	1	6295	3	Y	119	105	1			46
							99	4	131	9							
12	5642	X	4705	-0-	-937	-0-	237	1	4372	3	Y	86	115	1			17
							1	4	95	9							
01	5642	X	5465	-0-	-177	-0-	262	1	5032	3	Y	99	112	1			4
							62	4	109	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10540	X	7379	-0-	-3161	-0-	428	1	6799	3	Y	136	135	1			21
							2	4	150	9							
09	10200	X	6512	-0-	-3688	-0-	446	1	5944	3	Y	111	118	1			14
							122	9									
10	10540	X	6410	-0-	-4130	-0-	407	1	5762	3	Y	84	78	1			20
							149	4	92	9							
11	7530	X	6437	-0-	-1093	-0-	488	1	5761	3	Y	85	67	1			38
							94	4	94	9							
12	7378	X	6551	-0-	-827	-0-	487	1	5945	3	Y	107	117	1			28
							1	4	118	9							
01	7378	X	6019	-0-	-1359	-0-	770	1	5075	3	Y	105	125	1			8
							58	4	116	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9610	X	8741	-0-	-869	-0-	507	1	7994	3	Y	215	210	1			42
							3	4	237	9							
09	8820	X	8466	-0-	-354	-0-	573	1	7625	3	Y	243	222	1			63
							1	4	267	9							
10	9114	X	9002	-0-	-112	-0-	553	1	7820	3	Y	391	355	1			99
							199	4	430	9							
11	8820	X	8735	-0-	-85	-0-	638	1	7558	3	Y	385	330	1			154
							115	4	424	9							
12	9114	X	8972	-0-	-142	-0-	653	1	7979	3	Y	308	374	1			88
							1	4	339	9							
01	8990	X	8424	-0-	-566	-0-	1056	1	7003	3	Y	268	333	1			23
							70	4	295	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

08	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	113	1	2642	3	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
09	3390	X	3295	-0-	-95	-0-	150	1	3135	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	149	1	3276	3	Y	9	8	1			2
							105	4	10	9							
11	3390	X	3091	-0-	-299	-0-	165	1	2875	3	Y	7	6	1			3
							43	4	8	9							
12	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	271	1	4992	3	Y	14	12	1			5
							1	4	15	9							
01	3503	X	2886	-0-	-617	-0-	144	1	2703	3	Y	6	11	1			-0-
							32	4	7	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	274	1	6418	3	Y	124	125	1			21
							3	4	136	9							
09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	308	1	6493	3	Y	122	125	1			18
							134	9									
10	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	293	1	6298	3	Y	118	106	1			30
							155	4	130	9							
11	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	356	1	6249	3	Y	113	95	1			48
							83	4	124	9							
12	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	377	1	6973	3	Y	132	143	1			37
							1	4	145	9							
01	6665	X	6418	-0-	-247	-0-	296	1	5943	3	Y	110	139	1			8
							58	4	121	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

08	3100	N	3184	-0-	84	2444	125	1	2959	3	Y	90	90	1			20
							1	4	99	9							
09	5316	X	2872	-0-	-2444	-0-	127	1	2656	3	Y	81	89	1			12
							89	9									
10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	127	1	2740	3	Y	79	72	1			19
							67	4	87	9							
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	151	1	2634	3	Y	76	64	1			31
							39	4	84	9							
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	155	1	2869	3	Y	87	93	1			25
							1	4	96	9							
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	150	1	3133	3	Y	85	104	1			6
							32	4	94	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

08	8556	X	6243	-0-	-2313	-0-	252	1	5876	3	Y	103	101	1			19
							2	4	113	9							
09	8280	X	6076	-0-	-2204	-0-	271	1	5658	3	Y	134	134	1			19
							147	9									
10	8556	X	5686	-0-	-2870	-0-	241	1	5177	3	Y	124	112	1			31
							132	4	136	9							
11	8280	X	5469	-0-	-2811	-0-	285	1	4979	3	Y	120	103	1			48
							73	4	132	9							
12	6293	X	5783	-0-	-510	-0-	289	1	5344	3	Y	135	145	1			38
							1	4	149	9							
01	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	397	1	8056	3	Y	171	185	1			24
							58	4	188	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	526	1	12268	3	Y	161	157	1			32
							5	4	177	9							
09	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	564	1	11758	3	Y	153	162	1			23
							1	4	168	9							
10	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	545	1	11719	3	Y	144	131	1			36
							288	4	158	9							
11	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	650	1	11338	3	Y	141	120	1			57
							169	4	155	9							
12	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	746	1	13787	3	Y	173	181	1			49
							3	4	190	9							
01	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	631	1	12742	3	Y	146	182	1			13
							133	4	161	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	528	-0-	-247	-0-	15	1	513	3	Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	16	1	494	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	558	N	469	-0-	-89	-0-	15	1	443	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
11	510	N	350	-0-	-160	-0-	14	1	331	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	527	N	362	-0-	-165	-0-	15	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	26	1	679	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57174	X	57174	-0-	-0-	-0-	3343	1	52569	3	Y	1130	1129	1			204
							19	4	1243	9							
09	50351	X	50351	-0-	-0-	-0-	3446	1	45874	3	Y	934	1003	1			135
							4	4	1027	9							
10	47927	X	47927	-0-	-0-	-0-	3034	1	42901	3	Y	865	756	1			244
							1040	4	952	9							
11	43988	X	43988	-0-	-0-	-0-	3292	1	39035	3	Y	977	848	1			373
							586	4	1075	9							
12	43986	X	43986	-0-	-0-	-0-	3257	1	39631	3	Y	991	1082	1			282
							8	4	1090	9							
01	8649	X	6148	-0-	-2501	-0-	641	1	5315	3	Y	145	426	1			1
							32	4	160	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	89	1	2082	3	Y	68	67	1		12
							1	4	75	9						
09	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	95	1	1997	3	Y	61	66	1		7
							67	9								
10	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	75	1	1605	3	Y	44	39	1		12
							42	4	48	9						
11	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	95	1	1656	3	Y	47	41	1		18
							26	4	52	9						
12	3100	N	3323	-0-	223	223	167	1	3089	3	Y	60	60	1		18
							1	4	66	9						
01	3100	N	3255	-0-	155	378	149	1	3018	3	Y	47	62	1		3
							36	4	52	9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	121	1	2809	3	Y	79	79	1		14
							1	4	87	9						
09	3180	X	2497	-0-	-683	-0-	111	1	2317	3	Y	63	68	1		9
							69	9								
10	2852	X	2432	-0-	-420	-0-	101	1	2223	3	Y	58	58	1		9
							44	4	64	9						
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	187	1	3243	3	Y	86	57	1		38
							44	4	95	9						
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	171	1	3160	3	Y	91	100	1		29
							1	4	100	9						
01	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	134	1	2711	3	Y	75	98	1		6
							29	4	83	9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3333	-0-	-480	-0-	136	1	3173	3	Y	21	21	1		4
							1	4	23	9						
09	3540	X	3283	-0-	-257	-0-	149	1	3111	3	Y	21	22	1		3
							23	9								
10	3658	X	3378	-0-	-280	-0-	146	1	3133	3	Y	20	18	1		5
							77	4	22	9						
11	3540	X	3144	-0-	-396	-0-	167	1	2913	3	Y	18	16	1		7
							44	4	20	9						
12	3596	X	3296	-0-	-300	-0-	168	1	3104	3	Y	21	22	1		6
							1	4	23	9						
01	3379	X	2811	-0-	-568	-0-	133	1	2629	3	Y	16	21	1		1
							31	4	18	9						

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	778	-0-	-59	-0-	32	1	746	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	33	1	679	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	31	1	672	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
11	750	N	621	-0-	-129	-0-	33	1	579	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	674	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
10	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	61	1	1823	3	Y	380	380	1			-0-
							197	4	418	9							
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
01	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	54	1	1120	3	Y	238	238	1			-0-
							10	4	262	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 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
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
10	1302	X	123	-0-	-1179	-0-	3	1	97	3	Y	16	16	1			-0-
							5	4	18	9							
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	408	1	9167	3	Y	2758	2102	1			656
							47	4	3034	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15531	X	13688	-0-	-1843	-0-	732	1	12425	3	Y	471	458	1			93
							13	4	518	9							
09	15030	X	13231	-0-	-1799	-0-	749	1	11893	3	Y	451	476	1			68
							93	4	496	9							
10	15531	X	13098	-0-	-2433	-0-	689	1	11694	3	Y	394	373	1			89
							282	4	433	9							
11	14130	X	12543	-0-	-1587	-0-	788	1	11202	3	Y	352	296	1			145
							166	4	387	9							
12	14229	X	13511	-0-	-718	-0-	823	1	12265	3	Y	382	417	1			110
							3	4	420	9							
01	13702	X	11280	-0-	-2422	-0-	586	1	10212	3	Y	328	408	1			30
							121	4	361	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	13	1	301	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	15	1	305	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	14	1	294	3	Y	12	11	1			3
							7	4	13	9							
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	16	1	287	3	Y	12	10	1			5
							4	4	13	9							
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	312	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	16	20	1			1
							4	4	18	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

08	6138	X	5761	-0-	-377	-0-	228	1	5343	3	Y	171	164	1			26
							2	4	188	9							
09	5790	X	4908	-0-	-882	-0-	217	1	4533	3	Y	144	149	1			21
							158	9									
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	199	1	4279	3	Y	127	116	1			32
							105	4	140	9							
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	237	1	4131	3	Y	124	106	1			50
							62	4	136	9							
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	230	1	4263	3	Y	135	145	1			40
							1	4	149	9							
01	4495	X	2643	-0-	-1852	-0-	121	1	2355	3	Y	122	156	1			6
							33	4	134	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 51 RRCID -> 286574 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 16275 PERF.13890 - 13900

08	4278	X	2874	-0-	-1404	-0-	2873	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	3720	X	205	-0-	-3515	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	3246	3	106	4	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
11	3600	X	2432	-0-	-1168	-0-	2380	3	52	4	Y	-0-					-0-
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4287	3	1	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	2966	3	30	4	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	49	1	1606	2	N	12					137
							13	9									
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	650	2	N	-0-	76	1			61
10	3100	N	5013	-0-	1913	1913	227	1	4786	2	N	-0-					61
11	2897	N	984	-0-	-1913	-0-	91	1	893	2	N	-0-					61
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	81	1	1295	2	N	-0-					61
01	1891	X	1118	-0-	-773	-0-	68	1	1050	2	N	-0-					61

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4096 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 289494 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5836 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	25					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	12					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

08	3100 N	3227	-0-	127	127	502 15	1 9	2710	2	N	14	14	1			132
09	3170 X	3043	-0-	-127	-0-	412 14	1 9	2617	2	N	13	10	1			135
10	2945 X	2721	-0-	-224	-0-	371 8	1 9	2342	2	N	7					142
11	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	419 12	1 9	2430	2	N	11	17	1			136
12	2945 X	2740	-0-	-205	-0-	361 7	1 9	2372	2	N	6	3	1			139
01	2945 X	2807	-0-	-138	-0-	328 11	1 9	2468	2	N	10	12	1			137

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1	2	1			168
09	300 N	214	-0-	-86	-0-	213	2	1	9	N	1	1	1			168
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	205	2	6	9	N	5					173
11	270 N	188	-0-	-82	-0-	187	2	1	9	N	1	1	1			173
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					173
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1	1	1			173

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282832 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 7511

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ELLEN (VICKSBURG) //CONT.// 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10424				Y	-0-			158
09	DLQ G-10	355	-0-	355	10424	355	2		Y	-0-			158
10	DLQ G-10	660	-0-	660	11084	660	2		Y	-0-			158
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11084				Y	NO RPT			158
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11084				Y	NO RPT			158
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11084				Y	NO RPT			158

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09	0	N	410	-0-	410	-0-	410	2		Y	-0-			28
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-			28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			51
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			51

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
10	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
*01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

08	DLQ G-10		166	-0-	166	1957	166	2			Y	-0-					-0-
09	2104	N	147	-0-	-1957	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 12542 - 12576

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF. 12646 - 12706

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 12240 - 12450

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

08	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	1120	1	12942	2	N	-0-					-0-
09	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	35	1	12022	2	N	-0-					-0-
10	12983 X	12983	-0-	-0-	-0-	30	1	12953	2	N	-0-					-0-
11	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	30	1	11839	2	N	-0-					-0-
12	12023 X	12023	-0-	-0-	-0-	1	1	12022	2	N	-0-					-0-
01	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	2	1	12460	2	N	-0-					-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) //CONT.// 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL(FB-A,L-5A) 28991 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041 / TR 52 WELL #: 6 RRCID -> 282671 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9482 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280148 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) //CONT.// 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			16

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944				Y	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944				Y	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944				Y	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944				Y	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944				Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944				Y	-0-			15

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) //CONT.// 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		459	-0-	459	459	459	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		550	-0-	550	1009	550	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		184	-0-	184	1193	184	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1193					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2	-0-	2	7	2	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3	-0-	3	10	3	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
*12	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, GG WELL #: 13 RRCID -> 289788 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8400 - 8416

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802

08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	176 N	176	-0-	-0-		-0-	176	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	570	-0-	570		570	570	2		Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	575	-0-	575		1145	575	2		Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	363	-0-	363		1508	363	2		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		1508				Y	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7172 - 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
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	958	-0-	-127	-0-	34 86	1 9	838	2	Y	78	82	1			23
09	1080	N	250	-0-	-830	-0-	10	1	240	2	Y	-0-	23	1			-0-
10	1054	N	68	-0-	-986	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
*11	930	N	31	-0-	-899	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	43 257	1 9	1070	2	Y	234	211	1			56
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	98 89	1 9	2405	2	Y	81	88	1			49
10	2077	X	1580	-0-	-497	-0-	76	1	1504	2	Y	-0-	49	1			-0-
*11	2010	X	1941	-0-	-69	-0-	107	1	1834	2	Y	-0-					-0-
*12	2666	X	2476	-0-	-190	-0-	137 134	1 9	2205	2	Y	122	98	1			24
01	2666	X	1305	-0-	-1361	-0-	76 84	1 9	1145	2	Y	76	68	1			32

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

08	1023 N	646	-0-	-377	-0-	54	1	592	2	Y	-0-					-0-
09	1020 N	727	-0-	-293	-0-	68	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	775 N	234	-0-	-541	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
*11	630 N	76	-0-	-554	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
*12	744 N	31	-0-	-713	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	33	-0-	-215	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		141	-0-	141 B	141	141	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		118	-0-	118 B	259	118	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		50	-0-	50 B	309	50	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	309					Y	NO RPT					-0-

WADI OPERATING, LLC 100779
LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 286571 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8896 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	26					155
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	686	2	18	9	Y	16					171
10	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1856	2	53	9	Y	48					219
11	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1457	2	56	9	Y	51					270
12	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1268	2	67	9	Y	61					331
01	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	2251	2	69	9	Y	63	142	1			252

LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 286572 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	17					101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	121	2	4	9	Y	4					105
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	105	2	28	9	Y	25					130
11	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1438	2	19	9	Y	17					147
12	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1379	2	29	9	Y	26					173
01	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	187	2	19	9	Y	17	38	1			152

ENCINITAS (V-21) //CONT.// 29010 842 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS, E. (FRIO 7340) 29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLORIA GARCIA LOPEZ WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3312	-0-	-501	-0-	126	1	3120	2	Y	60	48	1			12
							66	9									
09	3480	X	3371	-0-	-109	-0-	120	1	2967	2	Y	258	174	1			96
							284	9									
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	153	1	3006	2	Y	327	294	1			129
							360	9									
*11	3210	X	3129	-0-	-81	-0-	153	1	2622	2	Y	322	248	1			203
							354	9									
*12	3472	X	2972	-0-	-500	-0-	158	1	2540	2	Y	249	363	1			89
							274	9									
01	3534	X	2868	-0-	-666	-0-	163	1	2449	2	Y	233	217	1			105
							256	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	25	1	627	2	Y	70	70	1			18
							77	9									
09	690	N	584	-0-	-106	-0-	22	1	548	2	Y	13	20	1			11
							14	9									
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	29	1	567	2	Y	-0-	11	1			-0-
*11	720	N	537	-0-	-183	-0-	30	1	507	2	Y	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	2	Y	-0-					-0-
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	2	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
*11	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
*12	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	60	1	1483	2	Y	233	234	1			64
							256	9									
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	51	1	1261	2	Y	257	205	1			116
							283	9									
10	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	73	1	1441	2	Y	327	306	1			137
							360	9									
*11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	88	1	1497	2	Y	322	251	1			208
							354	9									
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	88	1	1416	2	Y	248	365	1			91
							273	9									
01	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	90	1	1346	2	Y	233	218	1			106
							256	9									

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	837	N	783	-0-	-54	-0-	38	1	745	2	Y	-0-					-0-
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	Y	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	639	-0-	-136	-0-	40	1	599	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

08	3100	N	2241	-0-	-859	1091	87	1	2154	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2199	-0-	-801	290	86	1	2113	2	Y	-0-					-0-
10	2655	N	2365	-0-	-290	-0-	114	1	2251	2	Y	-0-					-0-
*11	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	119	1	2037	2	Y	-0-					-0-
*12	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	124	1	1996	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	140	1	2104	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

08	527	N	487	-0-	-40	-0-	19	1	468	2	Y	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	52	1	1290	2	Y	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	54	1	1071	2	Y	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
*12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	14	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-
*11	330	N	296	-0-	-34	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
*12	372	N	347	-0-	-25	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	165	-0-	-114	-0-	6	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	169	-0-	-101	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	531	-0-	-554	-0-	19 26	1 9	486	2	Y	24	24	1			5
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	36 29	1 9	887	2	Y	26	20	1			11
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	66 67	1 9	1302	2	Y	61	50	1			22
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	48 70	1 9	826	2	Y	64	47	1			39
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	55 54	1 9	891	2	Y	49	71	1			17
01	1085	N	857	-0-	-228	-0-	50 52	1 9	755	2	Y	47	43	1			21

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS 29273 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
PRESSLY OIL INTEREST, INC. 676076
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 155480 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO, ALBERT WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) //CONT.// 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
2 D OIL & GAS LTD 953828
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TREVINO, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 010273 COMPL. DATE 03/02/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

08	3844 X	2664	-0-	-1180	-0-	2664	2	N	-0-			-0-
09	3720 X	2693	-0-	-1027	-0-	2693	2	N	-0-			-0-
10	3844 X	2779	-0-	-1065	-0-	2779	2	N	-0-			-0-
11	2580 X	2174	-0-	-406	-0-	2174	2	N	-0-			-0-
12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2	N	-0-			-0-
01	2790 X	2449	-0-	-341	-0-	2449	2	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (10,350) //CONT.// 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO, EAST (6500) 29294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 285868 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6427 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 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
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					47
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					47
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	N	-0-					47
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					47
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					47
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					47

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8277	X	8062	-0-	-215	-0-	723	1	7339	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7364	-0-	-646	-0-	705	1	6659	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7416	-0-	-861	-0-	687	1	6729	2	N	-0-					-0-
*11	7980	X	7436	-0-	-544	-0-	695	1	6741	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	6909	-0-	-1306	-0-	662	1	6247	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7736	-0-	-324	-0-	694	1	7042	2	N	-0-					-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 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
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
*11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3482	-0-	-300	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3214	-0-	-476	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
*10	3813	X	3783	-0-	-30	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
*11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	471	1	3477	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	995	-0-	-307	-0-	995	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3331	-0-	-48	-0-	1027	1	2304	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3160	-0-	-110	-0-	1022	1	2138	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	1081	1	2546	2	N	-0-					-0-
*11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	1100	1	2301	2	N	-0-					-0-
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	1148	1	2611	2	N	-0-					-0-
*01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	1207	1	2511	2	N	-0-					-0-

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	973	1	2181	2	N	-0-					-0-
09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	978	1	2046	2	N	-0-					-0-
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	919	1	2164	2	N	-0-					-0-
*11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	900	1	1882	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	852	1	1938	2	N	-0-					-0-
*01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	793	1	1650	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					74
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					74
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					74
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					74

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	4437	-0-	-151	-0-	226	1	4211	2	N	-0-					-0-
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	252	1	4615	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3833	-0-	-879	-0-	186	1	3647	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3110	-0-	-1450	-0-	158	1	2952	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3373	-0-	-1525	-0-	177	1	3196	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	3676	-0-	-1222	-0-	190	1	3486	2	N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8866	X	7340	-0-	-1526	-0-	374	1	6966	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8388	-0-	-402	-0-	434	1	7954	2	N	-0-					-0-
10	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	453	1	8863	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8760	-0-	-30	-0-	444	1	8316	2	N	-0-					-0-
12	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	497	1	8965	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	9155	-0-	-176	-0-	474	1	8681	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	46	1	858	2	N	-0-					-0-
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	43	1	787	2	N	-0-					-0-
10	868	N	737	-0-	-131	-0-	36	1	701	2	N	-0-					-0-
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	40	1	749	2	N	-0-					-0-
12	868	N	837	-0-	-31	-0-	44	1	793	2	N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	137	1	2545	2	N	-0-					-0-
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	129	1	2364	2	N	-0-					-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	95	1	1861	2	N	-0-					-0-
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	97	1	1809	2	N	-0-					-0-
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	141	1	2552	2	N	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	93	1	1703	2	N	-0-					-0-

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 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
08	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	658	-0-	-24	-0-	59	1	599	2	N	-0-	104	1			37
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	77	1	730	2	N	-0-					37
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	78	1	765	2	N	-0-					37
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	96	1	933	2	N	-0-					37
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	133	1	1260	2	N	-0-					37
*01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	133	1	1345	2	N	-0-					37

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	130	1	2414	2	N	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	111	1	2025	2	N	-0-					-0-
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	129	1	2524	2	N	-0-					-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	101	1	1892	2	N	-0-					-0-
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	130	1	2340	2	N	-0-					-0-
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	137	1	2513	2	N	-0-					-0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	215	1	4004	2	N	-0-					1
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	199	1	3647	2	N	-0-					1
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	197	1	3855	2	N	-0-					1
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	195	1	3657	2	N	-0-					1
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	203	1	3662	2	N	-0-					1
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	153	1	2796	2	N	-0-					1

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-	73	1			15
09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					15
10	2759	X	2647	-0-	-112	-0-	2647	2			N	-0-					15
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					15
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					15
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					15

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2198	-0-	-902	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	851	-0-	-2419	-0-	851	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	733	-0-	-2646	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	629	-0-	-2641	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1930	-0-	-984	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1626	-0-	-575	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	178	1	3310	2	N	-0-					-0-
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	195	1	3572	2	N	-0-					-0-
10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	194	1	3796	2	N	-0-					-0-
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	186	1	3484	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3785	-0-	-121	-0-	199	1	3586	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3835	-0-	-164	-0-	199	1	3636	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	114	1	825	2	N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	119	1	815	2	N	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	124	1	874	2	N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	122	1	827	2	N	-0-					-0-
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	120	1	833	2	N	-0-					-0-
01	992	N	988	-0-	-4	-0-	123	1	865	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

08	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					8
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					8
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					8
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					8
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					8
01	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					8

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	145	1	994	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	824	-0-	-226	-0-	115	1	709	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	659	-0-	-426	-0-	93	1	566	2	N	-0-					-0-
*11	1050	N	956	-0-	-94	-0-	129	1	827	2	N	-0-					-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	127	1	869	2	N	-0-					-0-
*01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	132	1	851	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

08	3751	X	3514	-0-	-237	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3522	-0-	-108	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	182	1	3674	2	N	-0-					-0-
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	169	1	3578	2	N	-0-					-0-
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	183	1	3776	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	77	1	3257	2	N	-0-					-0-

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	752	2	151	9	N	137	136	1			35
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					35
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					35
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	863	2	45	9	N	41					76
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-	47	1			29
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					29

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					5
09	2460	N	2345	-0-	-115	-0-	2345	2			N	-0-					5
10	2852	N	2374	-0-	-478	-0-	2374	2			N	-0-					5
11	2580	N	2556	-0-	-24	-0-	2556	2			N	-0-					5
12	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					5
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					5

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	2	N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	54	1	997	2	N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	53	1	1047	2	N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	59	1	1098	2	N	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	59	1	1071	2	N	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	56	1	1034	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	77	1	524	2	N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	123	1	753	2	N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	123	1	748	2	N	-0-					-0-
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	93	1	596	2	N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	102	1	698	2	N	-0-					-0-
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	89	1	573	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	51	1	949	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	973	-0-	-407	-0-	50	1	923	2	N	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	51	1	994	2	N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	924	2	N	-0-					-0-
12	992	N	909	-0-	-83	-0-	48	1	861	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	967	-0-	-87	-0-	50	1	917	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	602	-0-	-49	-0-	77	1	525	2	N	-0-					-0-
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	77	1	472	2	N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	89	1	540	2	N	-0-					-0-
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	79	1	507	2	N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	75	1	511	2	N	-0-					-0-
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	80	1	517	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	301	1	3056	2	N	-0-					-0-
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	310	1	2931	2	N	-0-					-0-
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	303	1	2965	2	N	-0-					-0-
*11	3210	X	3190	-0-	-20	-0-	298	1	2892	2	N	-0-					-0-
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	323	1	3045	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3309	-0-	-8	-0-	297	1	3012	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	648	-0-	-642	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	737	-0-	-286	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	387	1	1449	2	N	-0-					19
*09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	437	1	1544	2	N	2					21
							2	9									
*10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	451	1	1516	2	N	-0-					21
*11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	426	1	1434	2	N	-0-					21
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	407	1	1397	2	N	3	21	1			3
							3	9									
*01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	381	1	1124	2	N	-0-					3

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					8
09	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	2076	2			N	-0-					8
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					8
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					8
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					8
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					8

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4206	-0-	-568	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3925	-0-	-155	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4139	-0-	-232	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4169	-0-	-202	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1743	-0-	-267	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1489	-0-	-650	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1230	-0-	-570	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1203	-0-	-595	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	54	1	372	2	N	-0-					1
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	56	1	343	2	N	-0-					1
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	67	1	405	2	N	-0-					1
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	67	1	425	2	N	-0-					1
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	53	1	362	2	N	-0-					1
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	63	1	409	2	N	-0-					1

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09	870	N	670	-0-	-200	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	961	N	649	-0-	-312	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	930	N	546	-0-	-384	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	148	1	1504	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1725	-0-	-75	-0-	165	1	1560	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	162	1	1590	2	N	-0-					-0-
*11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	159	1	1538	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	158	1	1488	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	157	1	1597	2	N	-0-					-0-

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	670	-0-	-260	-0-	34	1	636	2	N	-0-					17
09	840	N	531	-0-	-309	-0-	27	1	504	2	N	-0-					17
10	775	N	602	-0-	-173	-0-	29	1	573	2	N	-0-					17
11	660	N	590	-0-	-70	-0-	30	1	560	2	N	-0-					17
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	2	N	-0-					17
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	N	-0-					17

SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	140	1	2600	2	N	-0-					5
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	135	1	2478	2	N	-0-					5
10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	140	1	2743	2	N	-0-					5
11	3000	N	3062	-0-	62	62	155	1	2907	2	N	-0-					5
12	2898	N	2836	-0-	-62	-0-	149	1	2687	2	N	-0-					5
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	145	1	2664	2	N	-0-					5

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	74	1	1388	2	N	-0-			4
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	75	1	1377	2	N	-0-			4
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	62	1	1214	2	N	-0-			4
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	61	1	1152	2	N	-0-			4
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	69	1	1243	2	N	-0-			4
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	69	1	1257	2	N	-0-			4

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-			-0-
09	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-			-0-
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-			-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-			-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			7
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			7
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			7
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-			7

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	125	1	2339	2	N	-0-			-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	116	1	2127	2	N	-0-			-0-
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	127	1	2476	2	N	-0-			-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	105	1	1970	2	N	-0-			-0-
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	107	1	1927	2	N	-0-			-0-
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	111	1	2036	2	N	-0-			-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-			-0-
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-			-0-
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-			-0-
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-			-0-
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-			-0-
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 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
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254

08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	874	-0-	-296	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	2			Y	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					2
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					2
10	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1120	2			N	-0-					2
11	1170	N	417	-0-	-753	-0-	417	2			N	-0-					2
12	1209	N	307	-0-	-902	-0-	307	2			N	-0-					2
01	1116	N	368	-0-	-748	-0-	368	2			N	-0-					2

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

08	3658	X	3385	-0-	-273	-0-	3385	2			N	-0-					1
09	3420	X	3233	-0-	-187	-0-	3233	2			N	-0-					1
10	3534	X	3333	-0-	-201	-0-	3333	2			N	-0-					1
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					1
12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					1
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					1

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					4
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					4
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					4
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					4
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					4
01	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			N	-0-					4

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					5
09	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1190	2			N	-0-					5
10	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			N	-0-					5
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					5
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					5
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					5

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	51	1	583	2	N	-0-			-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	51	1	601	2	N	-0-			-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	-0-			-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	40	1	457	2	N	-0-			-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	519	2	N	-0-			-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	50	1	590	2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	434	1	2968	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	2988	-0-	-402	-0-	419	1	2569	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	3200	-0-	-303	-0-	452	1	2748	2	N	-0-			-0-
*11	3360	X	3311	-0-	-49	-0-	448	1	2863	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	3280	-0-	-130	-0-	419	1	2861	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	428	1	2760	2	N	-0-			-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	531	-0-	-120	-0-	48	1	483	2	N	-0-			-0-
09	600	N	416	-0-	-184	-0-	40	1	376	2	N	-0-			-0-
10	589	N	419	-0-	-170	-0-	39	1	380	2	N	-0-			-0-
*11	510	N	359	-0-	-151	-0-	34	1	325	2	N	-0-			-0-
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	36	1	336	2	N	-0-			-0-
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	34	1	341	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	248	-0-	-93	-0-	36	1	212	2	N	-0-			-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	21	1	193	2	N	-0-			-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	22	1	208	2	N	-0-			-0-
*11	240	N	216	-0-	-24	-0-	21	1	195	2	N	-0-			-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-			-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	N	-0-			-0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	4065	-0-	-120	-0-	4065	2			N	-0-			-0-
09	4050	X	3881	-0-	-169	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
10	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	4077	2			N	-0-			-0-
11	4050	X	3852	-0-	-198	-0-	3852	2			N	-0-			-0-
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-			-0-
01	4092	X	4046	-0-	-46	-0-	4046	2			N	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	113	1	2101	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	1867	-0-	-323	-0-	97	1	1770	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	107	1	2094	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	101	1	1893	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	100	1	1806	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	107	1	1950	2	N	-0-			-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	214	1	1463	2	N	-0-					-0-
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	337	1	2070	2	N	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	272	1	1652	2	N	-0-					-0-
*11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	278	1	1776	2	N	-0-					-0-
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	327	1	2235	2	N	-0-					-0-
*01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	378	1	2436	2	N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	888	-0-	-222	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	822	-0-	-573	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	576	-0-	-534	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	661	-0-	-269	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	540	-0-	-297	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	80	1	1497	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1385	-0-	-205	-0-	72	1	1313	2	N	-0-					-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	82	1	1606	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	76	1	1424	2	N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	76	1	1371	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	74	1	1355	2	N	-0-					-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	108	1	740	2	N	-0-					-0-
09	780	N	492	-0-	-288	-0-	69	1	423	2	N	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	165	1	1005	2	N	-0-					-0-
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	128	1	817	2	N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	82	1	557	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	678	-0-	-376	-0-	91	1	587	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	948	-0-	-540	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1038	-0-	-492	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	970	-0-	-611	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	895	-0-	-190	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					3
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					3
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					3
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					3
12	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-					3
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					3

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	95	2	N	-0-					18
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	22	1	79	2	N	3					21
							3	9									
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	N	-0-					21
*11	120	N	74	-0-	-46	-0-	17	1	57	2	N	-0-					21
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	13	1	43	2	N	3	22	1			2
							3	9									
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	1	55	2	N	-0-					2

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	187	1	1087	2	N	-0-					14
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	114	1	1060	2	N	-0-					14
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	173	1	1651	2	N	-0-					14
*11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	162	1	1464	2	N	21					35
							23	9									
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	150	1	1431	2	N	-0-					35
01	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	118	1	1086	2	N	-0-					35

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	600	1	3495	2	N	-0-					167
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	356	1	3314	2	N	35	158	1			44
							39	9									
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	340	1	3244	2	N	-0-					44
*11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	355	1	3219	2	N	11					55
							12	9									
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	360	1	3435	2	N	39	45	1			49
							43	9									
*01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	336	1	3073	2	N	-0-					49

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

08	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2065	-0-	-65	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1981	-0-	-89	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					31
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					31
10	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					31
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					31
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					31
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					31

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	305	1	2085	2	N	-0-					1
09	2340	N	2254	-0-	-86	-0-	316	1	1938	2	N	-0-					1
10	2387	N	2163	-0-	-224	-0-	306	1	1857	2	N	-0-					1
*11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	333	1	2125	2	N	-0-					1
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	306	1	2086	2	N	-0-					1
*01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	314	1	2022	2	N	-0-					1

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

08	5611	X	5163	-0-	-448	-0-	463	1	4700	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4941	-0-	-399	-0-	473	1	4468	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5033	-0-	-206	-0-	466	1	4567	2	N	-0-					-0-
*11	5010	X	4797	-0-	-213	-0-	448	1	4349	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4243	-0-	-934	-0-	407	1	3836	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4814	-0-	-363	-0-	432	1	4382	2	N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

08	3658	X	2946	-0-	-712	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2577	-0-	-963	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3156	-0-	-502	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2768	-0-	-592	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2295	-0-	-1053	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3082	-0-	-80	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3343	-0-	-222	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3223	-0-	-77	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3176	-0-	-327	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2675	-0-	-859	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2517	-0-	-543	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2368	-0-	-825	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2264	-0-	-946	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2376	-0-	-941	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2409	-0-	-908	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					5
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					5
10	713	N	528	-0-	-185	-0-	527	2	1	9	N	1					6
11	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					6
12	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					6
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					6

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

08	186	N	154	-0-	-32	-0-	23	1	131	2	N	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	14	1	130	2	N	-0-					-0-
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	10	1	99	2	N	-0-					-0-
*11	150	N	62	-0-	-88	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
12	155	N	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	2	N	-0-					-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

08	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

08	620	N	357	-0-	-263	-0-	46	1	311	2	N	-0-					-0-
09	510	N	148	-0-	-362	-0-	21	1	127	2	N	-0-					-0-
10	341	N	26	-0-	-315	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
*11	360	N	265	-0-	-95	-0-	36	1	229	2	N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	54	1	365	2	N	-0-					-0-
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	2	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	2	N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	2	N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	16	1	109	2	N	-0-					-0-
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
01	155	N	89	-0-	-66	-0-	11	1	78	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

08	775	N	453	-0-	-322	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	780	N	655	-0-	-125	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

08	186	N	178	-0-	-8	-0-	26	1	152	2	N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	N	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	14	1	130	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

08	124	N	77	-0-	-47	-0-	7	1	70	2	N	-0-					6
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	7	1	63	2	N	-0-					6
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					6
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					6
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	-0-					6
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					6

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	703	-0-	-10	-0-	63	1	640	2	N	-0-					3
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	64	1	601	2	N	-0-					3
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	62	1	609	2	N	-0-					3
*11	690	N	644	-0-	-46	-0-	60	1	577	2	N	6					9
							7	9									
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	62	1	585	2	N	-0-					9
01	682	N	641	-0-	-41	-0-	58	1	583	2	N	-0-					9

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1979	-0-	-315	-0-	290	1	1689	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1822	-0-	-218	-0-	177	1	1645	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2075	-0-	-157	-0-	197	1	1878	2	N	-0-					-0-
*11	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	190	1	1719	2	N	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	208	1	1982	2	N	-0-					-0-
*01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	207	1	1893	2	N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	5772	-0-	-335	-0-	737	1	5035	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4747	-0-	-923	-0-	665	1	4082	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4566	-0-	-1293	-0-	645	1	3921	2	N	-0-					-0-
*11	5580	X	4697	-0-	-883	-0-	636	1	4061	2	N	-0-					-0-
12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	738	1	5035	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5161	-0-	-605	-0-	693	1	4468	2	N	-0-					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	317	1	1188	2	N	-0-					18
09	1890	N	1555	-0-	-335	-0-	343	1	1211	2	N	1					19
							1	9									
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	307	1	1032	2	N	-0-					19
*11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	429	1	1441	2	N	-0-					19
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	426	1	1463	2	N	3	22	1			-0-
							3	9									
*01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	398	1	1176	2	N	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	336	1	2429	2	N	-0-					5
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	331	1	2262	2	N	-0-					5
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	373	1	2627	2	N	-0-					5
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	360	1	2448	2	N	-0-					5
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	339	1	2354	2	N	-0-					5
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	356	1	2507	2	N	-0-					5

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	2	N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	53	1	364	2	N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	60	1	420	2	N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	51	1	350	2	N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	52	1	364	2	N	-0-					-0-
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	52	1	364	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	247	1	1786	2	N	-0-					-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	259	1	1769	2	N	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	234	1	1650	2	N	-0-					-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	236	1	1602	2	N	-0-					-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	292	1	2023	2	N	-0-					-0-
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	268	1	1885	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 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
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	15	1	106	2	N	-0-					-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	14	1	94	2	N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	18	1	126	2	N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	130	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	2	N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	19	1	133	2	N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	3309	-0-	-194	-0-	297	1	3012	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2559	-0-	-831	-0-	245	1	2314	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3141	-0-	-362	-0-	291	1	2850	2	N	-0-					-0-
*11	3360	X	3285	-0-	-75	-0-	306	1	2972	2	N	6					6
							7	9									
12	3348	X	3020	-0-	-328	-0-	289	1	2731	2	N	-0-					6
*01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	312	1	3159	2	N	-0-					6

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 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
08	4123	X	3981	-0-	-142	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3402	-0-	-588	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3919	-0-	-204	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3633	-0-	-357	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3552	-0-	-416	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3769	-0-	-199	-0-	3769	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	40	1	403	2	N	-0-					4
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	2	N	-0-					4
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	N	-0-					4
*11	420	N	373	-0-	-47	-0-	35	1	338	2	N	-0-					4
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	39	1	366	2	N	-0-					4
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	38	1	382	2	N	-0-					4

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 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
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	64	1	1134	2	N	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	63	1	1129	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	57	1	1059	2	N	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	2	N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	49	1	978	2	N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	60	1	1116	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	304	-0-	-37	-0-	64	1	240	2	N	-0-					22
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	69	1	244	2	N	2					24
							2	9									
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	87	1	293	2	N	-0-					24
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	80	1	269	2	N	-0-					24
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	68	1	234	2	N	3	21	1			6
							3	9									
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	74	1	220	2	N	-0-					6

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	41	1	298	2	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	51	1	349	2	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	2	N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	57	1	390	2	N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	2	N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	48	1	338	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	5446	-0-	-320	-0-	489	1	4957	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5309	-0-	-211	-0-	508	1	4801	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5540	-0-	-164	-0-	513	1	5027	2	N	-0-					-0-
*11	5520	X	5511	-0-	-9	-0-	515	1	4996	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5395	-0-	-309	-0-	517	1	4878	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5507	-0-	-42	-0-	494	1	5013	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 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
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	70	1	714	2	N	-0-					4
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	73	1	686	2	N	-0-					4
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	69	1	678	2	N	-0-					4
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	69	1	670	2	N	6					10
							7	9									
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	73	1	686	2	N	-0-					10
*01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	72	1	734	2	N	-0-					10

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	162	1	1169	2	N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	2	N	-0-					-0-
10	279	N	153	-0-	-126	-0-	19	1	134	2	N	-0-					-0-
11	270	N	135	-0-	-135	-0-	17	1	118	2	N	-0-					-0-
12	279	N	163	-0-	-116	-0-	21	1	142	2	N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	243	1	3046	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2888	-0-	-382	-0-	219	1	2669	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3071	-0-	-308	-0-	231	1	2840	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2841	-0-	-429	-0-	229	1	2612	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2980	-0-	-337	-0-	237	1	2743	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2828	-0-	-458	-0-	218	1	2610	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-	32	1			-0-
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	77	1	446	2	N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	43	1	402	2	N	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	32	1	305	2	N	-0-					-0-
*11	360	N	90	-0-	-270	-0-	9	1	81	2	N	-0-					-0-
12	372	N	92	-0-	-280	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
01	341	N	113	-0-	-228	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	40	1	291	2	N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	47	1	320	2	N	-0-					-0-
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	37	1	263	2	N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	50	1	343	2	N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	47	1	327	2	N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	51	1	358	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	558	1	3817	2	N	-0-					-0-
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	547	1	3359	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3676	-0-	-137	-0-	520	1	3156	2	N	-0-					-0-
*11	4230	X	3631	-0-	-599	-0-	491	1	3140	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3662	-0-	-709	-0-	468	1	3194	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3504	-0-	-867	-0-	471	1	3033	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	178	1	1810	2	N	-0-					12
09	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	180	1	1700	2	N	-0-					12
10	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	175	1	1716	2	N	41					53
							45	9									
*11	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	169	1	1636	2	N	-0-					53
12	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	172	1	1619	2	N	-0-					53
01	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	167	1	1695	2	N	-0-					53

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	245	1	1676	2	N	-0-					-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	255	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	264	1	1601	2	N	-0-					-0-
*11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	282	1	1800	2	N	-0-					-0-
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	249	1	1698	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	239	1	1540	2	N	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	600	N	375	-0-	-225	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					99
09	600	N	399	-0-	-201	-0-	399	2			N	-0-					99
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					99
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					99
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					99
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					99

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	93	1	944	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	96	1	911	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	997	-0-	-57	-0-	92	1	905	2	N	-0-					-0-
*11	990	N	947	-0-	-43	-0-	88	1	859	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	99	1	938	2	N	-0-					-0-
01	992	N	955	-0-	-37	-0-	86	1	869	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	122	1	2276	2	N	-0-					16
09	2310	N	2274	-0-	-36	-0-	118	1	2156	2	N	-0-					16
10	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	116	1	2267	2	N	35					51
							39	9									
11	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	116	1	2181	2	N	-0-					51
12	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	121	1	2189	2	N	-0-					51
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	133	1	2429	2	N	-0-					51

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	51	-0-	-73	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					20
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					20
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					20
11	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	1520	2			N	-0-					20
12	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	1492	2			N	-0-					20
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					20

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1238	-0-	-322	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					27
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					27
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					27
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					27
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					27
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					27

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					18

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	2725	-0-	-592	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2492	-0-	-568	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2639	-0-	-585	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2346	-0-	-774	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2651	-0-	-573	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2270	-0-	-458	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2561	-0-	-74	-0-	189	1	2372	2	Y	-0-					-0-
09	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	193	1	2351	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2497	-0-	-386	-0-	188	1	2309	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	198	1	2254	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2455	-0-	-428	-0-	196	1	2259	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2468	-0-	-167	-0-	190	1	2278	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					4
09	510	N	177	-0-	-333	-0-	177	2			N	-0-					4
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					4
11	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	2			N	-0-					4
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					4
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					4

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	233	1	2021	2	N	-0-					-0-
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	259	1	2422	2	N	-0-					-0-
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	267	1	2267	2	N	-0-					-0-
*11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	258	1	2101	2	N	-0-					-0-
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	216	1	1979	2	N	-0-					-0-
*01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	233	1	2045	2	N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	115	1	834	2	N	-0-					23
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	72	1	491	2	N	-0-					23
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	53	1	376	2	N	-0-					23
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	53	1	358	2	N	-0-					23
12	403	N	352	-0-	-51	-0-	44	1	308	2	N	-0-					23
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	45	1	315	2	N	-0-					23

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					11
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					11
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					11
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					11
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					11
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					11

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 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
08	4526	X	3869	-0-	-657	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	3465	-0-	-915	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	3608	-0-	-1011	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	3737	-0-	-733	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	3753	-0-	-866	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	7036	-0-	-280	-0-	358	1	6678	2	N	-0-					5
09	7080	X	6879	-0-	-201	-0-	356	1	6523	2	N	-0-					5
10	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	357	1	6981	2	N	-0-					5
11	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	360	1	6740	2	N	-0-					5
12	7223	X	6147	-0-	-1076	-0-	323	1	5824	2	N	-0-					5
01	7316	X	4210	-0-	-3106	-0-	218	1	3992	2	N	-0-					5

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 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
08	3224	X	2539	-0-	-685	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2461	-0-	-659	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2590	-0-	-479	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2487	-0-	-483	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2520	-0-	-549	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
01	2604	X	2250	-0-	-354	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 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
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					3
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					3
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					3
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					3
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					3
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2830	-0-	-363	-0-	2828	2	2	9	Y	2					20
09	3090	X	2757	-0-	-333	-0-	2755	2	2	9	Y	2					22
10	3193	X	2956	-0-	-237	-0-	2954	2	2	9	Y	2					24
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2945	2	10	9	Y	9					33
12	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	2842	2			Y	-0-					33
01	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	2877	2	1	9	Y	1	23	1			11

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	295	1	5491	2	N	-0-					-0-
09	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	305	1	5589	2	N	-0-					-0-
10	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	295	1	5772	2	N	-0-					-0-
11	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	312	1	5850	2	N	-0-					-0-
12	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	322	1	5806	2	N	-0-					-0-
01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	306	1	5603	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	N	-0-			-0-
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	20	1	138	2	N	-0-			-0-
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	21	1	145	2	N	-0-			-0-
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	15	1	102	2	N	-0-			-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	12	1	86	2	N	-0-			-0-
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	8	1	60	2	N	-0-			-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 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
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	121	1	2248	2	N	-0-			5
09	2640	N	2559	-0-	-81	-0-	132	1	2427	2	N	-0-			5
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	128	1	2502	2	N	-0-			5
11	2280	N	2027	-0-	-253	-0-	103	1	1924	2	N	-0-			5
12	2635	N	2339	-0-	-296	-0-	123	1	2216	2	N	-0-			5
01	2635	N	2366	-0-	-269	-0-	123	1	2243	2	N	-0-			5

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-
09	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-			-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-			-0-
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-			-0-
01	651	N	478	-0-	-173	-0-	478	2			N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8277	X	7507	-0-	-770	-0-	913	1	6594	2	N	-0-			8
09	9180	X	7422	-0-	-1758	-0-	949	1	6473	2	N	-0-			8
10	9486	X	7544	-0-	-1942	-0-	937	1	6607	2	N	-0-			8
11	9180	X	7710	-0-	-1470	-0-	989	1	6721	2	N	-0-			8
12	8060	X	8033	-0-	-27	-0-	1012	1	7021	2	N	-0-			8
01	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	997	1	7024	2	N	-0-			8

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			3
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			3
10	899	N	494	-0-	-405	-0-	494	2			N	-0-			3
11	690	N	328	-0-	-362	-0-	328	2			N	-0-			3
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			3
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1579	-0-	-219	-0-	1578	2	1	9	Y	1			17
09	1740	N	1473	-0-	-267	-0-	1472	2	1	9	Y	1			18
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1774	2	1	9	Y	1			19
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1692	2	6	9	Y	5			24
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-			24
01	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	1668	2	1	9	Y	1	14 1		11

VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	202	1	1457	2	N	-0-			22
09	2070	N	1598	-0-	-472	-0-	204	1	1394	2	N	-0-			22
10	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	205	1	1448	2	N	-0-			22
11	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	197	1	1336	2	N	-0-			22
12	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	191	1	1328	2	N	-0-			22
01	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	188	1	1324	2	N	-0-			22

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					2
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					2
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					2
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					2
12	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			N	-0-					2
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					2

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					23
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					23
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					23
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					23
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					23
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					23

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

08	651	N	645	-0-	-6	-0-	33	1	612	2	N	-0-					14
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	614	2	N	-0-					14
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	2	N	-0-					14
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	128	1	2388	2	N	-0-					14
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	79	1	1419	2	N	-0-					14
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	77	1	1413	2	N	-0-					14

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

08	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	67	1	1241	2	N	-0-					6
09	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	65	1	1187	2	N	-0-					6
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	73	1	1424	2	N	-0-					6
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	80	1	1495	2	N	-0-					6
12	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	67	1	1204	2	N	-0-					6
01	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	68	1	1253	2	N	-0-					6

VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

08	899	N	788	-0-	-111	-0-	96	1	692	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	756	-0-	-444	-0-	97	1	659	2	N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	123	1	869	2	N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	164	1	1117	2	N	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	151	1	1046	2	N	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	129	1	907	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	46	1	331	2	N	-0-					-0-
09	420	N	320	-0-	-100	-0-	41	1	279	2	N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	45	1	316	2	N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	2	N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	52	1	358	2	N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	54	1	382	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					4
09	960	N	854	-0-	-106	-0-	854	2			N	-0-					4
10	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					4
11	870	N	716	-0-	-154	-0-	716	2			N	-0-					4
12	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					4
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					4

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	749	-0-	-88	-0-	92	1	657	2	N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	117	1	718	2	N	-0-					-0-
10	775	N	650	-0-	-125	-0-	89	1	561	2	N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	112	1	688	2	N	-0-					-0-
12	868	N	753	-0-	-115	-0-	111	1	642	2	N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	110	1	801	2	N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1256	-0-	-294	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	227	1	2848	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3177	-0-	-423	-0-	241	1	2936	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2941	-0-	-779	-0-	221	1	2720	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3071	-0-	-259	-0-	247	1	2824	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3045	-0-	-334	-0-	242	1	2803	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3038	-0-	-248	-0-	234	1	2804	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 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
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	105	1	1954	2	N	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	79	1	1448	2	N	-0-					-0-
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81	1	1578	2	N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	66	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	73	1	1314	2	N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	77	1	1413	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

08	1984	N	1732	-0-	-252	-0-	128	1	1604	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1530	-0-	-240	-0-	116	1	1414	2	Y	-0-					-0-
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	211	1	2599	2	Y	-0-					-0-
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	203	1	2319	2	Y	-0-					-0-
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	168	1	1944	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1730	-0-	-409	-0-	133	1	1597	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	44	-0-	-286	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	Y	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

08	2945	X	2494	-0-	-451	-0-	184	1	2310	2	N	-0-					15
09	3000	X	2372	-0-	-628	-0-	180	1	2192	2	N	-0-					15
10	3100	X	2384	-0-	-716	-0-	179	1	2205	2	N	-0-					15
11	3000	X	2125	-0-	-875	-0-	171	1	1954	2	N	-0-					15
12	2821	X	2383	-0-	-438	-0-	190	1	2193	2	N	-0-					15
01	2480	X	2350	-0-	-130	-0-	181	1	2169	2	N	-0-					15

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

08	4619	X	4100	-0-	-519	-0-	303	1	3797	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4272	-0-	-228	-0-	325	1	3947	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4634	-0-	-16	-0-	348	1	4286	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4377	-0-	-123	-0-	352	1	4025	2	N	-0-					-0-
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	367	1	4246	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4431	-0-	-188	-0-	342	1	4089	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	85	1	1589	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	80	1	1469	2	Y	-0-					-0-
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	92	1	1802	2	Y	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	89	1	1669	2	Y	-0-					-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	95	1	1711	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	96	1	1756	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

08	6665	X	5783	-0-	-882	-0-	427	1	5356	2	Y	-0-					-0-
09	6300	X	5083	-0-	-1217	-0-	386	1	4697	2	Y	-0-					-0-
10	7254	X	5993	-0-	-1261	-0-	450	1	5543	2	Y	-0-					-0-
11	7020	X	5794	-0-	-1226	-0-	467	1	5327	2	Y	-0-					-0-
12	7254	X	5189	-0-	-2065	-0-	413	1	4776	2	Y	-0-					-0-
01	5983	X	5454	-0-	-529	-0-	421	1	5033	2	Y	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	136	1	1822	2	N	-0-					5
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	124	1	1611	2	N	-0-					5
10	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	127	1	1802	2	N	-0-					5
11	1890	N	1624	-0-	-266	-0-	121	1	1503	2	N	-0-					5
12	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	125	1	1604	2	N	-0-					5
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	137	1	1864	2	N	-0-					5

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

08	8618	X	8457	-0-	-161	-0-	625	1	7832	2	Y	-0-					-0-
09	7770	X	7728	-0-	-42	-0-	587	1	7141	2	Y	-0-					-0-
10	8339	X	8214	-0-	-125	-0-	617	1	7597	2	Y	-0-					-0-
11	8190	X	7620	-0-	-570	-0-	614	1	7006	2	Y	-0-					-0-
12	8463	X	7801	-0-	-662	-0-	621	1	7180	2	Y	-0-					-0-
01	8463	X	7941	-0-	-522	-0-	612	1	7329	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

08	20956	X	20290	-0-	-666	-0-	1499	1	18791	2	Y	-0-					-0-
09	19920	X	19438	-0-	-482	-0-	1477	1	17961	2	Y	-0-					-0-
10	20460	X	19729	-0-	-731	-0-	1483	1	18246	2	Y	-0-					-0-
11	19800	X	19083	-0-	-717	-0-	1537	1	17546	2	Y	-0-					-0-
12	20305	X	19568	-0-	-737	-0-	1557	1	18011	2	Y	-0-					-0-
01	20305	X	19410	-0-	-895	-0-	1497	1	17913	2	Y	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 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
08	1333	N	715	-0-	-618	-0-	53	1	662	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	717	-0-	-393	-0-	55	1	662	2	N	-0-					-0-
10	992	N	908	-0-	-84	-0-	68	1	840	2	N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	56	1	637	2	N	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	58	1	667	2	N	-0-					-0-
01	899	N	670	-0-	-229	-0-	52	1	618	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3570	-0-	-398	-0-	264	1	3306	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3835	-0-	-5	-0-	291	1	3544	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3762	-0-	-206	-0-	283	1	3479	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3611	-0-	-229	-0-	291	1	3320	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3888	-0-	-80	-0-	309	1	3579	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3736	-0-	-232	-0-	288	1	3448	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	87	1	1096	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	82	1	996	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	966	-0-	-119	-0-	72	1	894	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	83	1	949	2	N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	91	1	1057	2	N	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	83	1	993	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	4065	-0-	-244	-0-	300	1	3765	2	N	-0-					9
09	4140	X	3895	-0-	-245	-0-	296	1	3599	2	N	-0-					9
10	4278	X	4111	-0-	-167	-0-	309	1	3802	2	N	-0-					9
11	4110	X	4032	-0-	-78	-0-	325	1	3707	2	N	-0-					9
12	4092	X	4031	-0-	-61	-0-	321	1	3710	2	N	-0-					9
01	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	309	1	3702	2	N	-0-					9

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	4092	-0-	-1457	-0-	646	1	3446	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	1505	-0-	-3865	-0-	300	1	1205	2	Y	-0-					-0-
10	5549	X	1120	-0-	-4429	-0-	204	1	916	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	568	-0-	-4802	-0-	108	1	460	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	865	-0-	-871	-0-	137	1	728	2	Y	-0-					1
09	1650	N	738	-0-	-912	-0-	147	1	591	2	Y	-0-					1
10	1302	N	675	-0-	-627	-0-	123	1	552	2	Y	-0-					1
11	840	N	640	-0-	-200	-0-	122	1	518	2	Y	-0-					1
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1795	N	1317	-0-	-478	-0-	1317	2			N	-0-					36
09	1830	N	1204	-0-	-626	-0-	1204	2			N	-0-					36
10	1922	N	1523	-0-	-399	-0-	1523	2			N	-0-					36
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					36
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					36
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					36

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	941	-0-	-2655	-0-	89	1	852	2	N	-0-					162
09	3540	X	1341	-0-	-2199	-0-	95	1	1246	2	N	-0-					162
10	3658	X	732	-0-	-2926	-0-	63	1	669	2	N	-0-					162
11	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	187	1	5503	2	N	-0-					162
12	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	308	1	14122	2	N	14	1	8			175
							15	9									
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					175

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	684	-0-	-928	-0-	65	1	619	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1305	-0-	-585	-0-	92	1	1213	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	678	-0-	-903	-0-	58	1	620	2	N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	60	1	1774	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	315	1	3962	2	N	-0-					24
09	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	321	1	3519	2	N	-0-					24
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	319	1	2975	2	N	-0-					24
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	269	1	3568	2	N	-0-					24
12	4278	X	3514	-0-	-764	-0-	277	1	3236	2	N	1	1	8			24
							1	9									
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					24

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	51	1	674	2	N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	62	1	727	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6604 - 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
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	35	1	455	2	N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	53	1	489	2	N	-0-					-0-
10	465	N	377	-0-	-88	-0-	40	1	337	2	N	-0-					-0-
11	480	N	308	-0-	-172	-0-	25	1	283	2	N	-0-					-0-
12	558	N	371	-0-	-187	-0-	31	1	340	2	N	-0-					-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	40	1	313	2	N	-0-					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					80
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					80
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					80
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					80
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	87679					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	87679					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679					N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	22648					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22648					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648					N	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	N	2588	-0-	-326	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1900	-0-	-394	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1681	-0-	-613	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	510	-0-	-482	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	527	N	270	-0-	-257	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2103	-0-	-997	527	2103	2			N	-0-					-0-
09	2270	N	1743	-0-	-527	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3933	-0-	-35	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3711	-0-	-129	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3931	-0-	-37	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
VILLARREAL, R. WELL #: 2 RRCID -> 163455 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	X	6415	-0-	-157	-0-	824	1	5547	2	Y	40					123
							44	9									
09	6360	X	4249	-0-	-2111	-0-	849	1	3389	2	Y	10					133
							11	9									
10	6634	X	6067	-0-	-567	-0-	418	1	5529	2	Y	109	97	1			145
							120	9									
11	6420	X	2466	-0-	-3954	-0-	231	1	2196	2	Y	35	115	1			65
							39	9									
12	6634	X	4301	-0-	-2333	-0-	4264	2	37	9	Y	34					99
01	6417	X	4296	-0-	-2121	-0-	1415	1	2850	2	Y	28					127
							31	9									

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	984	-0-	-225	-0-	122	1	823	2	Y	35					105
							39	9									
09	720	N	569	-0-	-151	-0-	112	1	447	2	Y	9					114
							10	9									
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	65	1	854	2	Y	98	87	1			125
							108	9									
11	960	N	631	-0-	-329	-0-	58	1	550	2	Y	21	69	1			77
							23	9									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	803	2	34	9	Y	31					108
01	1023	N	831	-0-	-192	-0-	266	1	537	2	Y	25					133
							28	9									

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
01	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	2	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	2	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	49	1	206	2	N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	40	1	198	2	N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	56	1	153	2	N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	64	1	171	2	N	1					1
							1	9									

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					5
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					5
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 16850 PERF.11030 - 11214

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154						N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154						N	-0-					8
10	14B2 EXT	478	-0-	478	632	478	2				N	-0-					8
11	14B2 EXT	474	-0-	474	1106	474	2				N	-0-					8
12	14B2 EXT	474	-0-	474	1580	474	2				N	-0-					8
01	14B2 EXT	457	-0-	457	2037	457	2				N	-0-					8

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11430 - 11464

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525						N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525						N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525						N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525						N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525						N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525						N	-0-					4

WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

08	5859	X	4733	-0-	-1126	-0-	572	1	4161	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4737	-0-	-513	-0-	542	1	4195	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4624	-0-	-708	-0-	716	1	3908	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4777	-0-	-143	-0-	388	1	4389	2	N	-0-					-0-
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	455	1	5829	2	N	-0-					-0-
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	536	1	5172	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	448	1	5076	2	N	-0-					-0-
12	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	812	1	10396	2	N	-0-					-0-
01	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	688	1	6643	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

08	2077	X	1833	-0-	-244	-0-	222	1	1611	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	1676	-0-	-124	-0-	192	1	1484	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	1655	-0-	-174	-0-	256	1	1399	2	N	-0-					-0-
11	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	157	1	1780	2	N	-0-					-0-
12	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	178	1	2278	2	N	-0-					-0-
01	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	209	1	2014	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	143	1	1038	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	1064	-0-	-76	-0-	122	1	942	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	923	-0-	-255	-0-	143	1	780	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	963	-0-	-177	-0-	78	1	885	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	1173	-0-	-5	-0-	85	1	1088	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	1139	-0-	-39	-0-	107	1	1032	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13

08	3100	N	3793	-0-	693	693	602	1	3191	2	N	-0-					-0-
09	2819	N	2126	-0-	-693	-0-	199	1	1927	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2137	-0-	-591	-0-	411	1	1726	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2455	-0-	-185	-0-	416	1	2039	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2638	-0-	-90	-0-	707	1	1931	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1983	-0-	-745	-0-	540	1	1443	2	N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	59	1	313	2	N	-0-					-0-
09	420	N	325	-0-	-95	-0-	31	1	294	2	N	-0-					-0-
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	72	1	301	2	N	-0-					-0-
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	50	1	245	2	N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	87	1	238	2	N	-0-					-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	93	1	249	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	1093	1	5795	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	560	1	5410	2	N	-0-					-0-
10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	1176	1	4935	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	1022	1	5008	2	N	-0-					-0-
12	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	1669	1	4560	2	N	-0-					-0-
01	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	1732	1	4631	2	N	1					1
							1	9									

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES,INC. 040376
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO SWD INC. 247705
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC 510360
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					43
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					43
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					43
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					43

FALFURRIAS (FRIO 7250) //CONT.// 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
RUSSEL N.L. WELL #: RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					85
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					85
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					85
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					85
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					85
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					85

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					127
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					127
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					127
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					127
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					127
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	176	-0-	-289	-0-	176	3			N	-0-					156
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	164	2	11	9	N	10					166
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	144	3	11	9	N	10					176
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	162	3	18	9	N	16					192
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	136	3	19	9	N	17					209
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	129	3	9	9	N	8					217

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	3	1	9	N	1					86
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					86
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					86
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					86
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					86
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					86

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2017

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2	N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	87	1	1471	2	N	-0-			-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	83	1	1365	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	173	1	1375	2	N	-0-			-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	123	1	1430	2	N	-0-			-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	132	1	1392	2	N	-0-			-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	154	1	1507	2	N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

08	29698	X	28864	-0-	-834	-0-	1612	1	27252	2	N	-0-			-0-
09	28530	X	26889	-0-	-1641	-0-	1550	1	25339	2	N	-0-			-0-
10	28824	X	28824	-0-	-0-	-0-	3214	1	25610	2	N	-0-			-0-
11	27930	X	26420	-0-	-1510	-0-	2090	1	24330	2	N	-0-			-0-
12	28861	X	25619	-0-	-3242	-0-	2217	1	23402	2	N	-0-			-0-
01	28861	X	25282	-0-	-3579	-0-	2891	1	22391	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44888	X	40226	-0-	-4662	-0-	2247	1	37979	2	N	-0-					-0-
09	37863	X	37863	-0-	-0-	-0-	2182	1	35681	2	N	-0-					-0-
10	34410	X	7	-0-	-34403	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
11	38940	X	-0-	-0-	-38940	-0-					N	-0-					-0-
12	40238	X	-0-	-0-	-40238	-0-					N	-0-					-0-
01	40238	X	-0-	-0-	-40238	-0-					N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
09	390	N	7	-0-	-383	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	48	1	504	2	N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	939	-0-	-22	-0-	87	1	852	2	N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	81	1	810	2	N	-0-					-0-
10	899	N	890	-0-	-9	-0-	88	1	802	2	N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	84	1	821	2	N	-0-					-0-
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	84	1	819	2	N	-0-					-0-
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	103	1	794	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 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
08	11563	X	3124	-0-	-8439	-0-	291	1	2833	2	N	-0-					-0-
09	18570	X	855	-0-	-17715	-0-	78	1	777	2	N	-0-					-0-
10	19189	X	4519	-0-	-14670	-0-	504	1	4015	2	N	-0-					-0-
11	19689	X	19689	-0-	-0-	-0-	1558	1	18131	2	N	-0-					-0-
12	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	1513	1	15971	2	N	-0-					-0-
*01	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	887	1	6870	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					-0-
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	25	1	254	2	N	-0-					-0-
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	18	1	164	2	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	46	1	450	2	N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	91	1	875	2	N	-0-					-0-
*01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	53	1	515	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33480	X	29803	-0-	-3677	-0-	2777	1	27026	2	N	-0-					-0-
09	32790	X	31584	-0-	-1206	-0-	2878	1	28706	2	N	-0-					-0-
10	34162	X	30935	-0-	-3227	-0-	3073	1	27862	2	N	-0-					-0-
11	33060	X	31844	-0-	-1216	-0-	2942	1	28902	2	N	-0-					-0-
12	34162	X	31093	-0-	-3069	-0-	2917	1	28176	2	N	-0-					-0-
01	32643	X	32114	-0-	-529	-0-	2984	1	29130	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

08	124 N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	2	N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-					-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	32	1	310	2	N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CENTRAL GULF PETROLEUM INC //CONT.// 100403
DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10850	X	9957	-0-	-893	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9501	-0-	-639	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	8009	-0-	-2469	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	8399	-0-	-1561	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9423	-0-	-683	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9535	-0-	-416	-0-	9535	2			N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 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
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	24	1	229	2	N	-0-					-0-
09	570	N	434	-0-	-136	-0-	40	1	394	2	N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	38	1	349	2	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	39	1	383	2	N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	52	1	503	2	N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	39	1	383	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	371	2	N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	2	N	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	88	1	847	2	N	-0-					-0-
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	2	N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	2	N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					36
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	219	2	17	9	N	15	15	1			36
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					36
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	464	2	8	9	N	7	7	1			36
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					36
*01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1009	2	10	9	N	9	9	1			36

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					2
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1	1	1			2
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					2
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1	1	1			2

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	N	4	4	1			-0-
10	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	198	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	201	2	2	9	N	2	2	1			-0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					1
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1	1	1			1
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					1
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1	1	1			1
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1	1	1			1

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					1
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1193	2	6	9	N	5	5	1			1
10	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-					1
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	255	2	2	9	N	2	2	1			1
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	235	2	2	9	N	2	2	1			1

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					2
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1193	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	1612	N	972	-0-	-640	-0-	972	2			Y	-0-					2
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1008	2	7	9	Y	6	6	1			2
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					2
01	961	N	875	-0-	-86	-0-	866	2	9	9	Y	8	8	1			2

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002

08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					68
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3795	2	47	9	N	43	43	1			68
10	3472	X	2893	-0-	-579	-0-	2893	2			N	-0-					68
11	3360	X	2572	-0-	-788	-0-	2549	2	23	9	N	21	21	1			68
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					68
01	3472	X	3026	-0-	-446	-0-	2997	2	29	9	N	26	26	1			68

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			-0-
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	48	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					6
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7	9	N	6	6	1			6
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					6
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	N	3	3	1			6
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					6
*01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	N	3	3	1			6

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	763					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	50	-0-	50	813	50	2			N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	250	-0-	250	1063	250	2			N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	63	-0-	63	1126	63	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	70	-0-	70	1196	69	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10262

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					4
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1193	2	12	9	N	11	11	1			4
10	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	2			N	-0-					4
11	810	N	655	-0-	-155	-0-	649	2	6	9	N	5	5	1			4
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					4
01	744	N	487	-0-	-257	-0-	483	2	4	9	N	4	4	1			4

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC 101441
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5340 - 5580

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC 101441
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-) 31135 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
ALMA 1560 WELL #: 1 RRCID -> 279933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZSIMMONS, SE (1500) 31138 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PROGAS OPERATING, INC 681142
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 282280 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 1494 - 1499

08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FIVE GATES (4878) 31139 660 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEETCH WELL #: 1 RRCID -> 286767 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4477 - 4480

08	10447		8546	-0-	-1901	B	26693	8506	3	40	9	N	36				143
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 26693																	
09	9570		7805	-0-	-1765	B	24928	7784	3	21	9	N	19				162
10	9269		7627	-0-	-1642	B	23286	7592	3	35	9	N	32	172	1		22
11	10838	N	6949	-0-	-3889	B	19397	6892	3	57	9	N	52				74
12	11199	N	6492	-0-	-4707	B	14690	6447	3	45	9	N	41				115
01	11199	N	6061	-0-	-5138	B	9552	6028	3	33	9	N	30				145

BARTON-SCHUBERT WELL #: 1 RRCID -> 291884 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4432 - 4436

08	10261	#	12694	-0-	2433	B	-11149	12622	2	72	9	N	65				101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11149																	
09	9720	#	7714	-0-	-2006	B	-13155	7620	2	94	9	N	85	6	8		180
10	8339	#	2466	-0-	-5873	B	-19028	2466	2			N	-0-	146	1		34
11	12270		286	-0-	-11984	B	-31012	286	2			N	-0-				34
12	12679		-0-	-0-	-12679	B	-43691					N	-0-				34
01	12679		9707	-0-	-2972	B	-46663	9652	2	55	9	N	50				84

FLORES (FRIO 4750) 31533 110 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 289137 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4457 - 4459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	158	1	426	3	Y	-0-					480
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	199	1	385	3	Y	-0-					480
10	775	N	457	-0-	-318	-0-	113	1	344	3	Y	-0-					480
11	570	N	430	-0-	-140	-0-	112	1	318	3	Y	-0-					480
12	589	N	472	-0-	-117	-0-	130	1	342	3	Y	-0-					480
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	118	1	310	3	Y	-0-					480

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		58	-0-	58	58	16	1	42	3	Y	-0-					61
09	T. A.		58	-0-	58	116	20	1	38	3	Y	-0-					61
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					61
11	119	X	3	-0-	-116	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					61
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					61

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	5	1	538	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
09	630	N	430	-0-	-200	-0-	4	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	5	1	438	2	Y	-0-					-0-
*11	540	N	432	-0-	-108	-0-	4	1	411	2	Y	15					15
							17	9									
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	6	1	564	2	Y	-0-	15	1			-0-
*01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	6	1	546	2	Y	-0-					-0-

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		32	-0-	32	32	31	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	DLQ G-10		15	-0-	15	47	15	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		20	-0-	20	67	20	2			Y	-0-					-0-
11	78	N	11	-0-	-67	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	11					17
							12	9									
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	12					29
							13	9									
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	4					33
							4	9									
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	Y	2	26	1			9
							2	9									
01	372	N	254	-0-	-118	-0-	15	1	237	2	Y	2					11
							2	9									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			N	-0-					21
09	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	7647	1	4690	3	N	-0-					21
10	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	6643	1	4512	3	N	-0-					21
11	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	4512	1	4715	3	N	-0-					21
12	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	470	1	4966	3	N	-0-					21
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					21

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	474	1	3967	2	N	6	3	1			29
							7	9									
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	379	1	3654	2	N	5	6	1			28
							6	9									
10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	294	1	2179	2	N	7	6	1			29
							8	9									
11	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	209	1	1892	2	N	4	6	1			27
							4	9									
12	651	X	496	-0-	-155	-0-	55	1	437	2	N	4	7	1			24
							4	9									
01	651	X	101	-0-	-550	-0-	11	1	90	2	N	-0-	1	1			23

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	387	1	3239	2	N	9	5	1			103
							10	9									
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	253	1	2438	2	N	9	10	1			102
							10	9									
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	312	1	2314	2	N	11	10	1			103
							12	9									
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	249	1	2247	2	N	11	10	1			104
							12	9									
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	348	1	2762	2	N	15	19	1			100
							17	9									
01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	309	1	2433	2	N	12	4	1			108
							13	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	574	-0-	-77	-0-	60	1	505	2	N	8	4	1			12
							9	9									
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	58	1	561	2	N	10	10	1			12
							11	9									
10	620	N	557	-0-	-63	-0-	65	1	480	2	N	11	10	1			13
							12	9									
11	570	N	294	-0-	-276	-0-	28	1	256	2	N	9	10	1			12
							10	9									
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	88	1	697	2	N	15	17	1			10
							17	9									
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	66	1	522	2	N	11	4	1			17
							12	9									

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2278	-0-	-822	3654	241 26	1 9	2011	2	N	24	5	1			179
09	3000	N	1745	-0-	-1255	2399	160 40	1 9	1545	2	N	36	11	1			204
10	3100	N	1842	-0-	-1258	1141	215 31	1 9	1596	2	N	28	9	1	2	8	221
11	3000	N	2118	-0-	-882	259	205 57	1 9	1856	2	N	52	10	1			263
12	2725	N	2466	-0-	-259	-0-	270 53	1 9	2143	2	N	48	203	1	2	8	106
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	251 72	1 9	1971	2	N	65	5	1	2	8	164

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8525	X	7247	-0-	-1278	-0-	753 197	1 9	6297	2	N	179	96	1			547
09	8250	X	6496	-0-	-1754	-0-	587 251	1 9	5658	2	N	228	209	1			566
10	8525	X	6757	-0-	-1768	-0-	765 322	1 9	5670	2	N	293	217	1	91	8	551
11	8250	X	6278	-0-	-1972	-0-	601 250	1 9	5427	2	N	227	209	1			569
12	8091	X	7819	-0-	-272	-0-	824 461	1 9	6534	2	N	419	405	1	91	8	492
01	7254	X	6667	-0-	-587	-0-	709 382	1 9	5576	2	N	347	91	1	95	8	653

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	9	2	N	7	4	1			32
							8	9									
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	23	2	N	4	8	1			28
							4	9									
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	5	6	1	1	8	26
							6	9									
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	8	4	1			30
							9	9									
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	9	12	1	1	8	26
							10	9									
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	51	1	404	2	N	18	2	1	2	8	40
							20	9									

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

08	3100	N	2062	-0-	-1038	347	218	1	1827	2	N	15					50
							17	9									
09	2580	N	2233	-0-	-347	-0-	209	1	2017	2	N	6					56
							7	9									
10	2294	N	1659	-0-	-635	-0-	197	1	1462	2	N	-0-					56
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	218	1	1972	2	N	8					64
							9	9									
12	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	252	1	1997	2	N	-0-					64
01	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	188	1	1479	2	N	2					66
							2	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

08	4588	X	4043	-0-	-545	-0-	420	1	3510	2	N	103	6	1			218
							113	9									
09	4470	X	4395	-0-	-75	-0-	405	1	3903	2	N	79	189	1			108
							87	9									
10	4619	X	3783	-0-	-836	-0-	446	1	3303	2	N	31	14	1	5	8	120
							34	9									
11	4470	X	3991	-0-	-479	-0-	394	1	3564	2	N	30	14	1			136
							33	9									
12	4557	X	4234	-0-	-323	-0-	470	1	3729	2	N	32	28	1	5	8	135
							35	9									
01	4557	X	3643	-0-	-914	-0-	409	1	3212	2	N	20	6	1	5	8	144
							22	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	174	1	1454	2	N	13					95
							14	9									
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	156	1	1505	2	N	10					105
							11	9									
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	194	1	1437	2	N	4	1	8			108
							4	9									
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	147	1	1327	2	N	85					193
							94	9									
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	179	1	1419	2	N	67	182	1	1	8	77
							74	9									
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	166	1	1305	2	N	47	1	8			123
							52	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	128	1	1071	2	N	14	7	1			171
							15	9									
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	84	1	812	2	N	18	16	1			173
							20	9									
10	589	N	21	-0-	-568	-0-	2	1	12	2	N	6	13	1	2	8	164
							7	9									
11	570	N	21	-0-	-549	-0-	2	1	15	2	N	4	6	1			162
							4	9									
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	7	1			155
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					155

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

08	8990	X	8988	-0-	-2	-0-	8958	2	30	9	Y	27	35	1			47
09	8700	X	2717	-0-	-5983	-0-	2688	2	29	9	Y	26	17	1			56
10	8990	X	4953	-0-	-4037	-0-	4936	2	17	9	Y	15	19	1			52
11	8700	X	4577	-0-	-4123	-0-	4497	2	80	9	Y	73	41	1			84
12	8990	X	6697	-0-	-2293	-0-	6581	2	116	9	Y	105	132	1			57
01	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9206	2	111	9	Y	101	87	1			71

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	573	-0-	-16	-0-	570	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	532	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	586	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					1
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	519	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	589	N	485	-0-	-104	-0-	484	2	1	9	Y	1	1	1			1

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

08	1023	N	865	-0-	-158	-0-	11	1	854	2	Y	-0-					20
09	960	N	897	-0-	-63	-0-	5	1	892	2	Y	-0-					20
10	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			Y	-0-					20
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	13	1	954	2	Y	-0-					20
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					20
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	59	1	943	2	Y	-0-	10	1			10

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

08	651	N	633	-0-	-18	-0-	8	1	625	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	574	-0-	-56	-0-	3	1	571	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	7	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	85	1	1350	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

08	3348	X	2744	-0-	-604	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	1345	-0-	-2003	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	1647	-0-	-1593	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2791	-0-	-557	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	828	-0-	-2520	-0-	828	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	295	1	743	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	256	1	757	2	Y	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	251	1	812	2	Y	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	200	1	830	2	Y	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	152	1	907	2	Y	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	223	1	871	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	2229	-0-	-282	-0-	29	1	2200	2	Y	-0-					-0-
09	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	29	1	2132	2	Y	-0-					-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1916	-0-	-347	-0-	113	1	1803	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	693	-0-	-268	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5794 - 8708

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

08	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	1753	2			Y	-0-			-0-
09	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	1674	2			Y	-0-			-0-
10	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	1764	2			Y	-0-			-0-
11	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1642	2			Y	-0-			-0-
12	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			Y	-0-			-0-
01	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1546	2			Y	-0-			-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			Y	-0-			-0-
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			Y	-0-			-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
11	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			Y	-0-			-0-
01	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			Y	-0-			-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

08	2108	N	1297	-0-	-811	-0-	1297	2			Y	-0-			-0-
09	1950	N	1327	-0-	-623	-0-	1327	2			Y	-0-			-0-
10	2325	N	2023	-0-	-302	-0-	478	1	1545	2	Y	-0-			-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-			-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	310	1	1845	2	Y	-0-			-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	451	1	1760	2	Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	9	1	704	2	Y	16					48
							18	9									
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	724	2	Y	35					83
							39	9									
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1888	2	46	9	Y	42					125
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	9	1	660	2	Y	31	106	1			50
							34	9									
12	806	N	666	-0-	-140	-0-	647	2	19	9	Y	17					67
01	1829	N	1268	-0-	-561	-0-	74	1	1183	2	Y	10	32	1			45
							11	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	879	-0-	-206	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	1116	N	899	-0-	-217	-0-	895	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	1147	N	988	-0-	-159	-0-	984	2	4	9	Y	4	3	1			1

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	75	1	5672	2	Y	11					12
							12	9									
09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	28	1	5404	2	Y	23					35
							25	9									
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5551	2	31	9	Y	28					63
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	74	1	5404	2	Y	22	75	1			10
							24	9									
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5488	2	88	9	Y	80					90
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	160	1	2556	2	Y	49	139	1			-0-
							54	9									

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2464	N	2152	-0-	-312	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	1580	-0-	-700	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
10	2356	X	2197	-0-	-159	-0-	519	1	1678	2	Y	-0-					-0-
11	2280	X	1696	-0-	-584	-0-	1623	2	73	9	Y	66	37	1			29
12	2356	X	2141	-0-	-215	-0-	294	1	1749	2	Y	89	112	1			6
							98	9									
01	2201	X	2064	-0-	-137	-0-	402	1	1567	2	Y	86	74	1			18
							95	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	2386	-0-	-156	-0-	2355	2	31	9	Y	28	55	1			22
09	2460	N	2355	-0-	-105	-0-	2326	2	29	9	Y	26	17	1			31
10	2697	N	2487	-0-	-210	-0-	2466	2	21	9	Y	19	24	1			26
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2368	2	10	9	Y	9	5	1			30
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2408	2	67	9	Y	61	76	1			15
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2421	2	64	9	Y	58	50	1			23

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	1934	-0-	-453	-0-	1872	2	62	9	Y	56	50	1			6
09	2250	N	1481	-0-	-769	-0-	1423	2	58	9	Y	53	34	1			25
10	2170	N	1434	-0-	-736	-0-	1397	2	37	9	Y	34	44	1			15
11	1860	N	676	-0-	-1184	-0-	656	2	20	9	Y	18	10	1			23
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1522	2	26	9	Y	24	30	1			17
01	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1275	2	25	9	Y	23	20	1			20

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2594	2	152	9	Y	138	174	1			26
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2438	2	147	9	Y	134	86	1			74
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2667	2	101	9	Y	92	150	1			16
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2504	2	53	9	Y	48	27	1			37
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2707	2	69	9	Y	63	80	1			20
01	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3017	2	68	9	Y	62	53	1			29

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	915	1	2301	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3220	-0-	-50	-0-	814	1	2406	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	767	1	2477	2	Y	-0-					-0-
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	819	1	3393	2	Y	57	32	1			25
							63	9									
12	3317	X	3308	-0-	-9	-0-	464	1	2760	2	Y	76	96	1			5
							84	9									
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	669	1	2612	2	Y	73	63	1			15
							80	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	37	-0-	37	68	37	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	36	-0-	36	104	36	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	540 N	402	-0-	-138	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	434 N	281	-0-	-153	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682 N	403	-0-	-279	-0-	401	2	2	9	Y	2	3	1			3
09	420 N	262	-0-	-158	-0-	259	2	3	9	Y	3	2	1			4
10	620 N	128	-0-	-492	-0-	127	2	1	9	Y	1	2	1			3
11	390 N	120	-0-	-270	-0-	119	2	1	9	Y	1					4
12	3100 N	4037	-0-	937	937	4037	2			Y	-0-					4
01	3100 N	4113	-0-	1013	1950	4113	2			Y	-0-					4

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870 N	870	-0-	-0-	-0-	247	1	621	2	Y	2	3	1			24
						2	9									
09	930 N	580	-0-	-350	-0-	146	1	431	2	Y	3	2	1			25
						3	9									
10	868 N	578	-0-	-290	-0-	136	1	440	2	Y	2	2	1			25
						2	9									
11	840 N	542	-0-	-298	-0-	105	1	437	2	Y	-0-					25
12	589 N	489	-0-	-100	-0-	70	1	418	2	Y	1	1	1			25
						1	9									
01	589 N	399	-0-	-190	-0-	81	1	317	2	Y	1	1	1			25
						1	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	335	2	32	9	Y	29	16	1			13
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					13
01	372 N	267	-0-	-105	-0-	267	2			Y	-0-					13

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	823	-0-	-527	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	878	-0-	-1292	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	834	-0-	-756	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7116 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	177	-0-	-505	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1848	2	31	9	Y	28	35	1			63
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1822	2	30	9	Y	27	17	1			73
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	556	1	1794	2	Y	-0-					73
11	1620	N	1241	-0-	-379	-0-	1231	2	10	9	Y	9	5	1			77
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	299	1	1778	2	Y	12	16	1			73
							13	9									
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	449	1	1750	2	Y	13	11	1			75
							14	9									

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			Y	-0-			169
09	1350	N	818	-0-	-532	-0-	22	1	796	2	Y	-0-			169
10	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	30	1	984	2	Y	-0-			169
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-			169
12	3100	N	8896	-0-	5796	5796	8896	2			Y	-0-			169
01	3100	N	1454	-0-	-1646	4150	1	1	1453	2	Y	-0-			169

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 42 RRCID -> 282661 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 43 RRCID -> 288417 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6648 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1					535
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					536
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	110	3	1	9	N	1					537
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168					705
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					706
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					707

SLICK STATE B WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6725 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	50	1	136	3	Y	-0-					88
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	3	Y	-0-					88
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	47	1	145	3	Y	-0-					88
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	47	1	133	3	Y	-0-					88
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	52	1	135	3	Y	-0-					88
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	48	1	127	3	Y	-0-					88

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 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
08	9889	X	7621	-0-	-2268	-0-	2068	1	5553	3	Y	-0-					567
09	9570	X	7621	-0-	-1949	-0-	2599	1	5022	3	Y	-0-					567
10	9300	X	7400	-0-	-1900	-0-	1823	1	5577	3	Y	-0-					567
11	8400	X	6352	-0-	-2048	-0-	1654	1	4698	3	Y	-0-					567
12	8060	X	5487	-0-	-2573	-0-	1516	1	3971	3	Y	-0-					567
01	7874	X	3525	-0-	-4349	-0-	970	1	2555	3	Y	-0-					567

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 293786 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5578 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLORES (5600) //CONT.// 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 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
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

08	868	N	800	-0-	-68	-0-	217	1	583	3	Y	-0-					128
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	273	1	527	3	Y	158	158	1			128
							174	9									
10	961	N	796	-0-	-165	-0-	196	1	598	3	Y	2	2	1			128
							2	9									
11	780	N	681	-0-	-99	-0-	177	1	504	3	Y	-0-					128
12	992	N	777	-0-	-215	-0-	215	1	562	3	Y	-0-	8	1			120
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	216	1	569	3	Y	-0-					120

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

08	93	X	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
09	90	X	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
10	123	X	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
12	93	X	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
01	93	X	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	16	1	278	2	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-0-
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

08	1023	N	625	-0-	-398	-0-	33	1	592	2	N	-0-			-0-
09	990	N	798	-0-	-192	-0-	42	1	756	2	N	-0-			-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	51	1	945	2	N	-0-			-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	N	-0-			-0-
12	837	N	194	-0-	-643	-0-	9	1	185	2	N	-0-			-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	63	1	1156	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	128	1	2270	2	N	-0-			-0-
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	121	1	2155	2	N	-0-			-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	109	1	2013	2	N	-0-			-0-
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	105	1	2012	2	N	-0-			-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	75	1	1508	2	N	-0-			-0-
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	118	1	2190	2	N	-0-			-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-			-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-			-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-			-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-			-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-			-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	52	1	915	2	N	-0-			-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	60	1	1078	2	N	-0-			-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-			-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	N	-0-			-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	87	1	1735	2	N	-0-			-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	2	N	-0-			-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-			-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	2	N	-0-			-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-			-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
01	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

08	279	N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	N	-0-			-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-			-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	2	N	-0-			-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-			-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-			-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

08	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	N	-0-			-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	944	-0-	-17	-0-	50	1	894	2	N	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	49	1	884	2	N	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	923	2	N	-0-					-0-
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	43	1	818	2	N	-0-					-0-
12	961	N	846	-0-	-115	-0-	40	1	806	2	N	-0-					-0-
01	961	N	808	-0-	-153	-0-	41	1	767	2	N	-0-					-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	264	-0-	-15	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	13	1	240	2	N	-0-					-0-
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	2	N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	17	1	338	2	N	-0-					-0-
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	19	1	346	2	N	-0-					-0-

FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	119	1	2113	2	N	-0-					-0-
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	118	1	2115	2	N	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	120	1	2217	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2141	-0-	-19	-0-	107	1	2034	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	1934	-0-	-360	-0-	92	1	1842	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	1937	-0-	-388	-0-	99	1	1838	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	1256	2			N	-0-					46
09	1710	N	858	-0-	-852	-0-	858	2			N	-0-					46
10	1674	N	964	-0-	-710	-0-	964	2			N	-0-					46
11	1230	N	639	-0-	-591	-0-	639	2			N	-0-					46
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					46
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					46

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

08	DLQ G-10		472	-0-	472	472	424	3	48	9	Y	44					1029
09	DLQ G-10		1465	-0-	1465	1937	1030	1	343	3	Y	84					1113
							92	9									
10	DLQ G-10		1140	-0-	1140	3077	730	1	335	3	Y	68					1181
							75	9									
11	3000	N	380	-0-	-2620	457	380	3			Y	-0-					1181
12	547	N	90	-0-	-457	-0-	90	3			Y	-0-					1181
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1181

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					77
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	188					1191
09	18180	X	536	-0-	-17644	-0-	377	1	126	3	Y	30					1221
							33	9									
10	5363	X	669	-0-	-4694	-0-	459	1	210	3	Y	-0-					1221
11	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					1221
*12	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					1221
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1221

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		92	-0-	92	92	51	3	41	9	Y	37					312
09	DLQ G-10		353	-0-	353	445	248	1	83	3	Y	20					332
							22	9									
10	DLQ G-10		356	-0-	356	801	244	1	112	3	Y	-0-					332
11	894	N	93	-0-	-801	-0-	93	3			Y	-0-					332
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					332
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					332

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1098	-0-	-297	-0-	504	1	594	2	N	-0-					130
09	1290	N	316	-0-	-974	-0-	180	1	136	2	N	-0-					130
10	1178	N	708	-0-	-470	-0-	261	1	447	2	N	-0-					130
11	1050	N	140	-0-	-910	-0-	13	1	127	2	N	-0-					130
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					130
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					130

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	222	2	N	8	1	1			47
							9	9									
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	233	1	2104	2	N	15	5	1			57
							17	9									
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	189	1	1497	2	N	23	23	1	3	8	54
							25	9									
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	148	1	1164	2	N	18	5	1	4	8	63
							20	9									

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	84	1	226	3	Y	-0-					166
09	630	N	310	-0-	-320	-0-	106	1	204	3	Y	-0-	2	1			164
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	243	1	744	3	Y	-0-					164
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	163	1	464	3	Y	-0-					164
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	339	1	888	3	Y	-0-					164
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	321	1	845	3	Y	-0-					164

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

08	3490	X	2115	-0-	-1375	-0-	574	1	1541	3	Y	-0-					154
09	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	721	1	1394	3	Y	10	10	1			154
							11	9									
10	2170	X	2070	-0-	-100	-0-	508	1	1553	3	Y	8	8	1			154
							9	9									
11	2070	X	2023	-0-	-47	-0-	504	1	1432	3	Y	79					233
							87	9									
12	2201	X	2154	-0-	-47	-0-	577	1	1512	3	Y	59	88	1			204
							65	9									
01	2201	X	2158	-0-	-43	-0-	594	1	1564	3	Y	-0-					204

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

08	5952	X	5944	-0-	-8	-0-	1613	1	4331	3	Y	-0-					7
09	6000	X	5944	-0-	-56	-0-	2027	1	3917	3	Y	-0-					7
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	1624	1	4969	3	Y	-0-					7
11	6000	X	5538	-0-	-462	-0-	1442	1	4096	3	Y	-0-					7
12	6138	X	5520	-0-	-618	-0-	1525	1	3995	3	Y	-0-					7
01	6603	X	5465	-0-	-1138	-0-	1503	1	3962	3	Y	-0-					7

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	246	1	659	3	Y	-0-					251
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	309	1	596	3	Y	-0-					251
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	217	1	665	3	Y	-0-					251
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	236	1	669	3	Y	-0-					251
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	271	1	709	3	Y	-0-					251
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	273	1	718	3	Y	3	2	1			252
							3	9									

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351

08	527	N	482	-0-	-45	-0-	131	1	351	3	Y	-0-					86
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	164	1	318	3	Y	-0-					86
10	558	N	147	-0-	-411	-0-	36	1	111	3	Y	-0-	3	1			83
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	290	1	825	3	Y	-0-					83
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	266	1	698	3	Y	-0-					83
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	181	1	478	3	Y	-0-					83

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538

BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510

08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	1093	1	2933	3	Y	-0-					107
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	1373	1	2653	3	Y	-0-					107
10	3937	X	3560	-0-	-377	-0-	877	1	2683	3	Y	-0-					107
11	3900	X	3278	-0-	-622	-0-	854	1	2424	3	Y	-0-					107
12	4154	X	3980	-0-	-174	-0-	1099	1	2881	3	Y	-0-					107
01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	1170	1	3084	3	Y	-0-					107

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	6271	-0-	3171	3171	1702	1	4569	3	Y	-0-					15
09	3000	N	6271	-0-	3271	6442	2138	1	4133	3	Y	-0-	2	1			13
10	3100	N	2241	-0-	-859	5583	552	1	1689	3	Y	-0-					13
11	7936	X	2353	-0-	-5583	-0-	613	1	1740	3	Y	-0-					13
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	842	1	2206	3	Y	-0-					13
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	767	1	2022	3	Y	-0-					13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3723	-0-	-28	-0-	1010	1	2713	3	Y	-0-					165
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	1270	1	2453	3	Y	-0-					165
10	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	887	1	2714	3	Y	3	3	1			165
							3	9									
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1108	1	3149	3	Y	45					210
							50	9									
12	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	2075	1	5435	3	Y	63	74	1			199
							69	9									
01	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	2179	1	5742	3	Y	179	19	1			359
							197	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	4552	-0-	-191	-0-	1235	1	3317	3	Y	-0-					277
09	4590	X	4552	-0-	-38	-0-	1552	1	3000	3	Y	-0-	16	1			261
10	4743	X	4147	-0-	-596	-0-	1022	1	3125	3	Y	-0-					261
11	4590	X	4287	-0-	-303	-0-	1116	1	3171	3	Y	-0-					261
12	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	1228	1	3216	3	Y	-0-					261
01	4712	X	4359	-0-	-353	-0-	1199	1	3160	3	Y	-0-					261

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	1128	1	4156	3	N	-0-					113
09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	1417	1	4156	3	N	41	41	1			113
							45	9									
10	2852	X	2777	-0-	-75	-0-	549	1	2228	3	N	-0-					113
11	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1099	1	4222	3	N	128	50	1			191
							141	9									
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	1206	1	4365	3	N	72	57	1			206
							79	9									
01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	1227	1	4460	3	N	24	36	1			194
							26	9									

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	216	1	579	3	Y	-0-					63
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	271	1	524	3	Y	-0-	32	1			31
10	930	N	161	-0-	-769	-0-	40	1	121	3	Y	-0-					31
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	205	1	583	3	Y	-0-					31
12	837	N	679	-0-	-158	-0-	188	1	491	3	Y	-0-					31
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	206	1	543	3	Y	-0-					31

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2262	-0-	-838	3139	614 31	1 9	1648	3	Y	-0-					323
09	3000	N	2293	-0-	-707	2432	771 31	1 9	1491	3	Y	28	28	1			323
10	3100	N	2175	-0-	-925	1507	536 1	1 9	1638	3	Y	1	1	1			323
11	3000	N	2178	-0-	-822	685	555 45	1 9	1578	3	Y	41					364
12	2871	N	2186	-0-	-685	-0-	604	1	1582	3	Y	-0-	22	1			342
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	606	1	1599	3	Y	-0-					342

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					407
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6720	X	2271	-0-	-4449	-0-	616	1	1655	3	Y	-0-					216
09	2400	X	2271	-0-	-129	-0-	774	1	1497	3	Y	-0-					216
10	2480	X	2163	-0-	-317	-0-	533	1	1630	3	Y	-0-	7	1			209
11	2400	X	2123	-0-	-277	-0-	553	1	1570	3	Y	-0-					209
12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	708	1	1855	3	Y	-0-					209
01	2356	X	2226	-0-	-130	-0-	612	1	1614	3	Y	-0-					209

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	3130	-0-	-125	-0-	837 45	1 9	2248	3	Y	41	41	1			864
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	1052 3	1 9	2033	3	Y	3	3	1			864
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	779 11	1 9	2382	3	Y	10	10	1			864
11	3030	X	3014	-0-	-16	-0-	757 105	1 9	2152	3	Y	95					959
12	3193	X	3010	-0-	-183	-0-	824 28	1 9	2158	3	Y	25	29	1			955
01	3193	X	2640	-0-	-553	-0-	714 43	1 9	1883	3	Y	39	31	1			963

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	1621	1	4351	3	Y	11					203
							12	9									
09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	2036	1	3936	3	Y	11					214
							12	9									
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	1379	1	4220	3	Y	11					225
							12	9									
11	5790	X	5052	-0-	-738	-0-	1312	1	3728	3	Y	11					236
							12	9									
12	6169	X	5844	-0-	-325	-0-	1611	1	4221	3	Y	11	2	1			245
							12	9									
01	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	1892	1	4988	3	Y	11					256
							12	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 8822

08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	324	1	869	3	Y	-0-					113
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	407	1	786	3	Y	-0-					113
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	272	1	831	3	Y	-0-	6	1			107
11	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	279	1	793	3	Y	-0-					107
12	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	286	1	751	3	Y	-0-					107
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	298	1	785	3	Y	-0-					107

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8758 - 8824

08	3100	N	1891	-0-	-1209	1362	513	1	1378	3	Y	-0-					58
09	3000	N	1891	-0-	-1109	253	645	1	1246	3	Y	-0-					58
10	1899	N	1646	-0-	-253	-0-	393	1	1202	3	Y	46	104	1			-0-
							51	9									
11	1830	N	1651	-0-	-179	-0-	417	1	1183	3	Y	46					46
							51	9									
12	1953	N	1687	-0-	-266	-0-	452	1	1184	3	Y	46					92
							51	9									
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	446	1	1176	3	Y	46					138
							51	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802

08	3100	N	1966	-0-	-1134	409	534	1	1432	3	Y	-0-					202
09	2375	N	1966	-0-	-409	-0-	670	1	1296	3	Y	-0-					202
10	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	464	1	1421	3	Y	-0-	18	1			184
11	1890	N	1682	-0-	-208	-0-	438	1	1244	3	Y	-0-					184
12	2046	N	1777	-0-	-269	-0-	491	1	1286	3	Y	-0-					184
01	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	477	1	1256	3	Y	-0-					184

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

08	806	N	691	-0-	-115	-0-	188	1	503	3	Y	-0-					46
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	236	1	455	3	Y	-0-					46
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	163	1	499	3	Y	-0-	2	1			44
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	182	1	517	3	Y	-0-					44
12	713	N	618	-0-	-95	-0-	171	1	447	3	Y	-0-					44
01	651	N	297	-0-	-354	-0-	82	1	215	3	Y	-0-					44

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2308	-0-	-792	1882	623	1	1674	3	Y	10					312
							11	9									
09	3000	N	2308	-0-	-692	1190	783	1	1514	3	Y	10					322
							11	9									
10	3100	N	2138	-0-	-962	228	524	1	1603	3	Y	10	19	1			313
							11	9									
11	2317	N	2089	-0-	-228	-0-	541	1	1537	3	Y	10					323
							11	9									
12	2387	N	2226	-0-	-161	-0-	612	1	1603	3	Y	10					333
							11	9									
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	617	1	1627	3	Y	10					343
							11	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	41	1	110	3	Y	20					348
							22	9									
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	51	1	100	3	Y	20					368
							22	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	20					388
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	75	1	213	3	Y	20					408
							22	9									
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	30	1	80	3	Y	20					428
							22	9									
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	54	1	141	3	Y	20					448
							22	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

08	527	N	366	-0-	-161	-0-	99	1	267	3	Y	-0-					23
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	125	1	241	3	Y	-0-					23
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	127	1	389	3	Y	-0-	2	1			21
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	166	1	470	3	Y	-0-					21
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	119	1	310	3	Y	-0-					21
01	527	N	239	-0-	-288	-0-	66	1	173	3	Y	-0-					21

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	157	1	423	3	Y	-0-					143
09	750	N	580	-0-	-170	-0-	198	1	382	3	Y	-0-					143
10	775	N	618	-0-	-157	-0-	152	1	466	3	Y	-0-	7	1			136
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	172	1	490	3	Y	-0-					136
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	210	1	550	3	Y	-0-					136
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	304	1	800	3	Y	-0-					136

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1154	-0-	-1047	-0-	313	1	841	3	Y	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	394	1	760	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	852	-0-	-636	-0-	210	1	642	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	947	-0-	-163	-0-	247	1	700	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	587	-0-	-591	-0-	162	1	425	3	Y	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	240	1	631	3	Y	-0-					-0-

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2022

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					90
09	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					90
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	178	78	1			190
							196	9									
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					190
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					190
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					190

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	1665	-0-	-412	-0-	430	1	1155	3	Y	73	55	1			379
							80	9									
09	2010	X	1627	-0-	-383	-0-	540	1	1045	3	Y	38	20	1			397
							42	9									
10	2077	X	1402	-0-	-675	-0-	318	1	974	3	Y	100	81	1			416
							110	9									
11	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	415	1	1178	3	Y	110					526
							121	9									
12	1674	X	1601	-0-	-73	-0-	428	1	1123	3	Y	45	76	1			495
							50	9									
01	1674	X	1111	-0-	-563	-0-	300	1	791	3	Y	18	18	1			495
							20	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	82	1	220	3	Y	-0-					59
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	103	1	199	3	Y	25	25	1			59
							28	9									
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	82	1	250	3	Y	-0-					59
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	59	1	168	3	Y	-0-	6	1			53
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	110	1	290	3	Y	-0-	6	1			47
01	341	N	236	-0-	-105	-0-	64	1	169	3	Y	3	1	1			49
							3	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					650
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	684	1	1835	3	Y	35	35	1			73
							39	9									
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	859	1	1660	3	Y	20	20	1			73
							22	9									
10	2387	N	1666	-0-	-721	-0-	400	1	1225	3	Y	37	45	1			65
							41	9									
11	2370	N	1864	-0-	-506	-0-	468	1	1330	3	Y	60					125
							66	9									
12	2449	N	1141	-0-	-1308	-0-	312	1	817	3	Y	11	37	1			99
							12	9									
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	590	1	1556	3	Y	-0-	10	1			89

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	1100	1	2953	3	Y	-0-					200
09	4290	X	4064	-0-	-226	-0-	1382	1	2671	3	Y	10	10	1			200
							11	9									
10	4092	X	3704	-0-	-388	-0-	913	1	2791	3	Y	-0-					200
11	3960	X	3856	-0-	-104	-0-	1000	1	2842	3	Y	13	5	1			208
							14	9									
12	4185	X	3891	-0-	-294	-0-	1060	1	2778	3	Y	48	59	1			197
							53	9									
01	4185	X	3789	-0-	-396	-0-	1030	1	2715	3	Y	40	15	1			222
							44	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3488	-0-	-294	-0-	947	1	2541	3	Y	-0-					78
09	3660	X	3499	-0-	-161	-0-	1189	1	2299	3	Y	10	10	1			78
							11	9									
10	3782	X	3149	-0-	-633	-0-	776	1	2373	3	Y	-0-					78
11	3390	X	2993	-0-	-397	-0-	768	1	2183	3	Y	38	10	1			106
							42	9									
12	3627	X	3208	-0-	-419	-0-	881	1	2308	3	Y	17	26	1			97
							19	9									
01	3627	X	2898	-0-	-729	-0-	795	1	2097	3	Y	5	2	1			100
							6	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	452	1	1213	3	N	-0-					455
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	568	1	1097	3	N	173	173	1			455
							190	9									
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	429	1	1314	3	N	-0-					455
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	423	1	1203	3	N	65					520
							72	9									
12	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	464	1	1217	3	N	23					543
							25	9									
01	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	438	1	1153	3	N	23					566
							25	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

08	3100	N	3005	-0-	-95	4122	815	1	2190	3	Y	-0-					64
09	3000	N	3091	-0-	91	4213	1025	1	1980	3	Y	78	78	1			64
							86	9									
10	3100	N	1675	-0-	-1425	2788	406	1	1241	3	Y	25	25	1			64
							28	9									
11	3000	N	1682	-0-	-1318	1470	372	1	1055	3	Y	232	81	1			215
							255	9									
12	2976	X	1113	-0-	-1863	-0-	298	1	779	3	Y	33	99	1			149
							36	9									
01	2976	X	1045	-0-	-1931	-0-	270	1	713	3	Y	56	21	1			184
							62	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	428	1	1149	3	Y	24	24	1			86
							26	9									
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	538	1	1039	3	Y	6	6	1			86
							7	9									
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	401	1	1227	3	Y	2	8	1			80
							2	9									
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	413	1	1175	3	Y	16					96
							18	9									
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	472	1	1235	3	Y	13	26	1			83
							14	9									
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	470	1	1239	3	Y	-0-	4	1			79

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

08	3100	N	2294	-0-	-806	4070	623	1	1671	3	Y	-0-					97
09	3000	N	2294	-0-	-706	3364	782	1	1512	3	Y	-0-					97
10	3100	N	2275	-0-	-825	2539	561	1	1714	3	Y	-0-					97
11	3000	N	2158	-0-	-842	1697	562	1	1596	3	Y	-0-					97
12	3100	N	2090	-0-	-1010	687	577	1	1513	3	Y	-0-					97
01	2975	N	2288	-0-	-687	-0-	629	1	1659	3	Y	-0-					97

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					507
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					507
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					507

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	342	1	919	3	Y	-0-					173
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	430	1	831	3	Y	-0-					173
10	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	291	1	892	3	Y	-0-					173
11	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	304	1	865	3	Y	-0-					173
12	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	311	1	813	3	Y	-0-					173
01	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	295	1	779	3	Y	-0-					173

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

08	3038	X	3000	-0-	-38	-0-	803	1	2156	3	Y	37	37	1			124
							41	9									
09	2970	X	2966	-0-	-4	-0-	1009	1	1950	3	Y	6	6	1			124
							7	9									
10	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	719	1	2201	3	Y	2	2	1			124
							2	9									
11	2970	X	2805	-0-	-165	-0-	729	1	2069	3	Y	6					130
							7	9									
12	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	800	1	2097	3	Y	3	3	1			130
							3	9									
*01	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	783	1	2062	3	Y	20	15	1			135
							22	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159					795
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159					954
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					954
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					954
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					954
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					954

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033

08	2852	N	2721	-0-	-131	-0-	738	1	1983	3	Y	-0-					23
09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	928	1	1793	3	Y	-0-					23
10	2790	N	2552	-0-	-238	-0-	629	1	1923	3	Y	-0-	15	1			8
11	2640	N	2327	-0-	-313	-0-	606	1	1721	3	Y	-0-					8
12	2821	N	2299	-0-	-522	-0-	635	1	1664	3	Y	-0-					8
01	2542	N	2207	-0-	-335	-0-	607	1	1600	3	Y	-0-					8

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2427	-0-	-673	7153	659	1	1768	3	Y	-0-					18
09	3000	N	2427	-0-	-573	6580	828	1	1599	3	Y	-0-					18
10	3100	N	2485	-0-	-615	5965	612	1	1873	3	Y	-0-					18
11	3000	N	2399	-0-	-601	5364	625	1	1774	3	Y	-0-					18
12	3100	N	2480	-0-	-620	4744	685	1	1795	3	Y	-0-					18
01	3100	N	2367	-0-	-733	4011	650	1	1714	3	Y	3	1	1			20
							3	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

08	837	N	834	-0-	-3	-0-	226	1	608	3	Y	-0-					74
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	284	1	550	3	Y	-0-					74
10	868	N	808	-0-	-60	-0-	199	1	609	3	Y	-0-	3	1			71
11	810	N	760	-0-	-50	-0-	198	1	562	3	Y	-0-					71
12	868	N	771	-0-	-97	-0-	213	1	558	3	Y	-0-					71
01	806	N	561	-0-	-245	-0-	154	1	407	3	Y	-0-					71

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

08	1550	N	1221	-0-	-329	-0-	305	1	820	3	Y	87					1294
							96	9									
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	384	1	741	3	Y	87	123	1			1258
							96	9									
10	1457	N	767	-0-	-690	-0-	165	1	506	3	Y	87					1345
							96	9									
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	329	1	934	3	Y	87					1432
							96	9									
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	386	1	1010	3	Y	87					1519
							96	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	265	1	700	3	Y	87					1606
							96	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 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
08	651	N	509	-0-	-142	-0-	138	1	371	3	Y	-0-					44
09	630	N	526	-0-	-104	-0-	174	1	335	3	Y	15	15	1			44
							17	9									
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	161	1	492	3	Y	2	2	1			44
							2	9									
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	123	1	348	3	Y	18	9	1			53
							20	9									
12	558	N	391	-0-	-167	-0-	105	1	276	3	Y	9	18	1			44
							10	9									
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	174	1	458	3	Y	19	7	1			56
							21	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

08	5642	X	5449	-0-	-193	-0-	1469	1	3946	3	Y	31	22	1			208
							34	9									
09	5460	X	5436	-0-	-24	-0-	1846	1	3569	3	Y	19	10	1			217
							21	9									
10	5518	X	5299	-0-	-219	-0-	1298	1	3971	3	Y	27	23	1			221
							30	9									
11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	1432	1	4069	3	Y	41					262
							45	9									
12	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	1836	1	4812	3	Y	28	42	1			248
							31	9									
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	1563	1	4119	3	Y	9	8	1			249
							10	9									

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

08	5487	X	4240	-0-	-1247	-0-	1145	1	3075	3	Y	18	16	1			209
							20	9									
09	5310	X	4234	-0-	-1076	-0-	1439	1	2781	3	Y	13	11	1			211
							14	9									
10	5301	X	4170	-0-	-1131	-0-	992	1	3035	3	Y	130	105	1			236
							143	9									
11	4950	X	4240	-0-	-710	-0-	1075	1	3055	3	Y	100					336
							110	9									
12	4712	X	4222	-0-	-490	-0-	1153	1	3021	3	Y	44	109	1			271
							48	9									
*01	4371	X	4338	-0-	-33	-0-	1148	1	3027	3	Y	148	120	1			299
							163	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	994	-0-	-29	-0-	270	1	724	3	Y	-0-					119
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	339	1	655	3	Y	49	49	1			119
							54	9									
10	1054	N	928	-0-	-126	-0-	227	1	694	3	Y	6	6	1			119
							7	9									
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	230	1	654	3	Y	14	14	1			119
							15	9									
12	1085	N	973	-0-	-112	-0-	267	1	699	3	Y	6	20	1			105
							7	9									
*01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	248	1	654	3	Y	37	14	1			128
							41	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2630	-0-	-470	6797	684	1	1835	3	Y	101	101	1			958
							111	9									
09	3000	N	2528	-0-	-472	6325	859	1	1660	3	Y	8	8	1			958
							9	9									
10	3100	N	2556	-0-	-544	5781	627	1	1916	3	Y	12	12	1			958
							13	9									
11	3000	N	2650	-0-	-350	5431	654	1	1857	3	Y	126					1084
							139	9									
12	3100	N	2633	-0-	-467	4964	716	1	1875	3	Y	38	44	1			1078
							42	9									
*01	3100	N	2518	-0-	-582	4382	680	1	1791	3	Y	43	33	1			1088
							47	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	616	-0-	-35	-0-	167	1	449	3	Y	-0-					60
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	210	1	406	3	Y	-0-					60
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	162	1	496	3	Y	-0-	12	1			48
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	174	1	496	3	Y	-0-					48
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	215	1	565	3	Y	-0-					48
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	233	1	615	3	Y	-0-					48

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					172
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	263	-0-	-233	-0-	71	1	192	3	Y	-0-					74
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	90	1	173	3	Y	1	1	1			74
							1	9									
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	52	1	161	3	Y	1	1	1			74
							1	9									
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	55	1	158	3	Y	16	4	1			86
							18	9									
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	65	1	169	3	Y	11	15	1			82
							12	9									
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	103	1	272	3	Y	9	3	1			88
							10	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 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
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	228	1	613	3	Y	23	23	1			114
							25	9									
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	287	1	554	3	Y	11	11	1			114
							12	9									
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	209	1	640	3	Y	18	23	1			109
							20	9									
11	840	N	759	-0-	-81	-0-	180	1	513	3	Y	60					169
							66	9									
12	868	N	851	-0-	-17	-0-	226	1	592	3	Y	30	68	1			131
							33	9									
01	868	N	797	-0-	-71	-0-	219	1	578	3	Y	-0-	13	1			118

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	3074	-0-	-88	-0-	3074	3			N	-0-					372
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3074	3	144	9	N	131	131	1			372
10	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	3024	3			N	-0-					372
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	2893	3	370	9	N	336	123	1			585
12	3162	X	3112	-0-	-50	-0-	2955	3	157	9	N	143	127	1			601
01	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	2850	3	102	9	N	93	138	1			556

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	X	1689	-0-	-140	-0-	458	1	1231	3	Y	-0-					154
09	1770	X	1724	-0-	-46	-0-	576	1	1113	3	Y	32	32	1			154
							35	9									
10	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	485	1	1482	3	Y	-0-					154
11	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	520	1	1477	3	Y	54	17	1			191
							59	9									
12	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	592	1	1551	3	Y	6	17	1			180
							7	9									
01	1953	X	1267	-0-	-686	-0-	346	1	912	3	Y	8	3	1			185
							9	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	196	1	525	3	Y	-0-					137
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	246	1	475	3	Y	25	25	1			137
							28	9									
10	713	N	659	-0-	-54	-0-	162	1	496	3	Y	1	1	1			137
							1	9									
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	171	1	485	3	Y	-0-	3	1			134
12	775	N	666	-0-	-109	-0-	184	1	482	3	Y	-0-	4	1			130
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	183	1	484	3	Y	35	13	1			152
							39	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	366	-0-	-37	-0-	99	1	267	3	Y	-0-					34
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	125	1	241	3	Y	-0-					34
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	91	1	277	3	Y	-0-	2	1			32
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	99	1	281	3	Y	-0-					32
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	109	1	287	3	Y	-0-					32
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	108	1	283	3	Y	-0-					32

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2023 - WELL PLUGGED 03/08/23

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101						Y	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	101						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657						Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2023 - WELL PLUGGED 02/22/23

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: D 13 RRCID -> 139108 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2023

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2023 - WELL PLUGGED 03/07/23

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8855 - 8864

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			18
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	15	7	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	1	55	2	N	-0-					21
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	2	N	-0-	11	7			10
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 292070 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8304 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 294117 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9032 - 9038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10664	X	8695	-0-	-1969	-0-	2154 147	1 9	6394	2	N	134	151	1			25
09	8850	X	5632	-0-	-3218	-0-	1017 188	1 9	4427	2	N	171	124	1			72
10	9114	X	5552	-0-	-3562	-0-	1406 67	1 9	4079	2	N	61	1	8			132
11	8400	X	4438	-0-	-3962	-0-	575 43	1 9	3820	2	N	39					171
12	8680	X	6427	-0-	-2253	-0-	796 84	1 9	5547	2	N	76	175	1			72
01	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					72

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 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
08	70	X	70	-0-	-0-	-0-	18	1	52	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	30	7			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1534	-0-	-295	-0-	371 63	1 9	1100	2	N	57	56	1	4	8	25
09	1590	N	976	-0-	-614	-0-	182	1	794	2	N	-0-	8	7			17
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	511 45	1 9	1483	2	N	41	47	1	1	8	10
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	319 9	1 9	2118	2	N	8	1	8			17
12	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	357 28	1 9	2492	2	N	25					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5449	-0-	-69	-0-	1373	1	4076	2	N	-0-					40
09	4770	X	3534	-0-	-1236	-0-	660	1	2874	2	N	-0-	27	7			13
10	5518	X	2506	-0-	-3012	-0-	642 4	1 9	1860	2	N	4					17
11	5340	X	3495	-0-	-1845	-0-	457 3	1 9	3035	2	N	3					20
12	5518	X	1194	-0-	-4324	-0-	149 8	1 9	1037	2	N	7					27
01	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					27

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
SULLIVAN WELL #: 20ST RRCID -> 260339 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10496 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2332	-0-	-768	2860	573	1	1702	2	N	52	56	1	4	8	37
							57	9									
09	3000	N	1825	-0-	-1175	1685	341	1	1484	2	N	-0-	22	7			15
10	3100	N	5739	-0-	2639	4324	1470	1	4265	2	N	4	2	8			17
							4	9									
11	3000	N	5565	-0-	2565	6889	727	1	4832	2	N	5	2	8			20
							6	9									
12	3100	N	1742	-0-	-1358	5531	218	1	1520	2	N	4					24
							4	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5531					N	NO RPT					24

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 288402 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	65607					Y	-0-					175
09	DLQ G-10		509	-0-	509	66116	507	2	2	9	Y	2					177
10	DLQ G-10		906	-0-	906	67022	906	2			Y	-0-					177
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67022					Y	NO RPT					177
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67022					Y	NO RPT					177
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67022					Y	NO RPT					177

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	21155					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155					Y	NO RPT					-0-

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 4) //CONT.// 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22350					Y	-0-					70
09	DLQ G-10		59	-0-	59	22409	59	2			Y	-0-					70
10	DLQ G-10		204	-0-	204	22613	204	2			Y	-0-					70
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22613					Y	NO RPT					70
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22613					Y	NO RPT					70
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22613					Y	NO RPT					70

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

FORTY-NINE 32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "49" WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 420 - 1640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 3775 - 3778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WENDLAND, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 3 RRCID -> 181350 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES K1) 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 10 RRCID -> 181354 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES, UPPER) 33104 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 7 RRCID -> 185098 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600			N	-0-			203
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600			N	-0-			203
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600			N	-0-			203
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600			N	NO RPT			203
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600			N	NO RPT			203
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600			N	NO RPT			203

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	54			381
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	14			395
10	608 R	608	-0-	-0-	-0-	600 1	8 9	N	7			402
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			402
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			402
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			402

FULTON BEACH, WEST (A-1) 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 73 RRCID -> 152413 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1) //CONT.// 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC //CONT.// 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF. 12006 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) 33533 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 U RRCID -> 136449 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 10706 - 10844

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	657	717	1			209
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	569	557	1			221
10	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	76	1	1905	2	Y	644	692	1			173
						708	9									
11	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	76	1	1726	2	Y	638	567	1			244
						702	9									
12	DLQ G-10	2636	-0-	2636	2636	76	1	1867	2	Y	630	685	1			189
						693	9									
01	DLQ G-10	2716	-0-	2716	5352	76	1	1934	2	Y	642	570	1			261
						706	9									

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8356 - 8368

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (8800) 33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 773-L (NW/4) WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	22	24	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	19	19	1			7
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2		Y	22	23	1			6
							24	9										
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2		Y	21	19	1			8
							23	9										
12	DLQ	G-10	327	-0-	327	327	12	1	292	2		Y	21	23	1			6
							23	9										
01	DLQ	G-10	338	-0-	338	665	12	1	302	2		Y	22	19	1			9
							24	9										

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	66	72	1			21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	57	56	1			22
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2		Y	64	69	1			17
							70	9										
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2		Y	64	57	1			24
							70	9										
12	DLQ	G-10	145	-0-	145	145	3	1	73	2		Y	63	68	1			19
							69	9										
01	DLQ	G-10	149	-0-	149	294	3	1	76	2		Y	64	57	1			26
							70	9										

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	119	1			35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	93	1			37
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	52	1	1294	2	Y	107	115	1			29
							118	9									
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	52	1	1173	2	Y	106	94	1			41
							117	9									
12	DLQ G-10		1435	-0-	1435	1435	52	1	1269	2	Y	104	114	1			31
							114	9									
01	DLQ G-10		1485	-0-	1485	2920	52	1	1315	2	Y	107	95	1			43
							118	9									

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

POCO LLC 668802
LLD-MOONRAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 293149 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7705 - 7711

08	186	#	151	-0-	-35	-0-	129	2	22	9	N	20					56
09	720	#	72	-0-	-648	-0-	70	2	2	9	N	2					58
10	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	58	1			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/08/2023

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (GARCIA VII) 33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
GUZMAN WELL #: 1A RRCID -> 282121 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (VILLARREAL A) 33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 11074 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2020

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SEMMES WELL #: 1ST RRCID -> 232653 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10327 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	155	1	3762	3	N	57					167
							63	9									
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	150	1	3196	3	N	60					227
							66	9									
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	155	1	3122	3	N	49	177	1			99
							54	9									
11	3840	X	3095	-0-	-745	-0-	150	1	2890	3	N	50					149
							55	9									
12	3968	X	3142	-0-	-826	-0-	155	1	2926	3	N	55					204
							61	9									
01	3968	X	3165	-0-	-803	-0-	155	1	2944	3	N	60	181	1			83
							66	9									

SHEERIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286019 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 8400 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	-0-	-1891	-0-	31	1	706	3	N	63					297
							69	9									
09	2610	X	2424	-0-	-186	-0-	30	1	2239	3	N	141	187	1			251
							155	9									
10	2232	X	1988	-0-	-244	-0-	31	1	1838	3	N	108					359
							119	9									
11	2100	X	1937	-0-	-163	-0-	30	1	1740	3	N	152	177	1			334
							167	9									
12	2511	X	1778	-0-	-733	-0-	31	1	1644	3	N	94	173	1			255
							103	9									
01	2511	X	1790	-0-	-721	-0-	31	1	1619	3	N	127	168	1			214
							140	9									

VILLA WELL #: 1 RRCID -> 286037 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11176 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21825	X	21825	-0-	-0-	-0-	248	1	21568	3	N	8					85
							9	9									
09	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	240	1	19322	3	N	72					157
							79	9									
10	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	248	1	19684	3	N	8					165
							9	9									
11	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	240	1	18034	3	N	9					174
							10	9									
12	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	248	1	17818	3	N	8					182
							9	9									
01	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	248	1	17182	3	N	42	163	1			61
							46	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	228	-0-	-113	-0-	37	1	191	3	N	-0-					101
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	54	1	252	3	N	-0-					101
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	53	1	262	3	N	-0-					101
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	29	1	147	3	N	-0-					101
12	310	N	185	-0-	-125	-0-	27	1	158	3	N	-0-					101
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	49	1	200	3	N	14	96	1			19
							15	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6422	-0-		-119		-0-		456	1	5805	3	N	146	181	1			118
										161	9									
09	6330	X	6160	-0-		-170		-0-		446	1	5584	3	N	118					236
										130	9									
10	6417	X	5951	-0-		-466		-0-		601	1	5217	3	N	121	180	1			177
										133	9									
11	6210	X	6024	-0-		-186		-0-		646	1	5238	3	N	127	186	1			118
										140	9									
12	6417	X	6193	-0-		-224		-0-		511	1	5537	3	N	132					250
										145	9									
01	6417	X	6092	-0-		-325		-0-		511	1	5472	3	N	99	185	1			164
										109	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

08	1147	X	1007	-0-		-140		-0-		403	1	604	3	N	-0-					30
09	1047	X	1047	-0-		-0-		-0-		410	1	637	3	N	-0-					30
10	1054	X	967	-0-		-87		-0-		414	1	553	3	N	-0-					30
11	1041	X	1041	-0-		-0-		-0-		417	1	624	3	N	-0-					30
12	1216	X	1216	-0-		-0-		-0-		454	1	762	3	N	-0-					30
01	1110	X	1110	-0-		-0-		-0-		455	1	655	3	N	-0-					30

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

08	1574	X	1574	-0-		-0-		-0-		113	1	1440	3	N	19					54
										21	9									
09	1500	X	1482	-0-		-18		-0-		108	1	1351	3	N	21					75
										23	9									
10	1519	X	1395	-0-		-124		-0-		141	1	1221	3	N	30					105
										33	9									
11	1530	X	1411	-0-		-119		-0-		152	1	1235	3	N	22					127
										24	9									
12	1731	X	1731	-0-		-0-		-0-		143	1	1547	3	N	37					164
										41	9									
01	1581	X	1493	-0-		-88		-0-		124	1	1328	3	N	37					201
										41	9									

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

08	2077	X	973	-0-		-1104		-0-		51	1	898	3	N	22	30	1			146
										24	9									
09	2297	X	2297	-0-		-0-		-0-		108	1	2134	3	N	50					196
										55	9									
10	2139	X	1947	-0-		-192		-0-		96	1	1794	3	N	52	176	1			72
										57	9									
11	2070	X	1961	-0-		-109		-0-		108	1	1805	3	N	44					116
										48	9									
12	2387	X	2029	-0-		-358		-0-		116	1	1840	3	N	66					182
										73	9									
01	2387	X	1895	-0-		-492		-0-		81	1	1736	3	N	71	183	1			70
										78	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3193	X	785	-0-		-2408	-0-	41	1	731	3	N	12					166
								13	9									
09	3090	X	2847	-0-		-243	-0-	133	1	2648	3	N	60	182	1			44
								66	9									
10	3007	X	2470	-0-		-537	-0-	123	1	2289	3	N	53					97
								58	9									
11	2700	X	2182	-0-		-518	-0-	120	1	2003	3	N	54					151
								59	9									
12	2945	X	2208	-0-		-737	-0-	126	1	2009	3	N	66	185	1			32
								73	9									
01	2945	X	2198	-0-		-747	-0-	96	1	2058	3	N	40					72
								44	9									

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3379	X	1411	-0-		-1968	-0-	227	1	1171	3	N	12					89
								13	9									
09	3270	X	3171	-0-		-99	-0-	553	1	2583	3	N	32					121
								35	9									
10	3348	X	3223	-0-		-125	-0-	537	1	2652	3	N	31					152
								34	9									
11	3210	X	2991	-0-		-219	-0-	478	1	2462	3	N	46					198
								51	9									
12	3286	X	3207	-0-		-79	-0-	459	1	2646	3	N	93	185	1			106
								102	9									
01	3286	X	3001	-0-		-285	-0-	579	1	2372	3	N	45					151
								50	9									

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	425	-0-		-1993	-0-	23	1	402	3	N	-0-					44
09	2340	X	1837	-0-		-503	-0-	87	1	1730	3	N	18					62
								20	9									
10	2170	X	1772	-0-		-398	-0-	89	1	1657	3	N	24					86
								26	9									
11	1516	X	1516	-0-		-0-	-0-	85	1	1413	3	N	16					102
								18	9									
12	1891	X	1504	-0-		-387	-0-	87	1	1382	3	N	32					134
								35	9									
01	1891	X	1842	-0-		-49	-0-	81	1	1730	3	N	28					162
								31	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	816	-0-	-1261	-0-	43	1	756	3	N	15					72
							17	9									
09	2040	X	1979	-0-	-61	-0-	93	1	1849	3	N	34					106
							37	9									
10	2108	X	1915	-0-	-193	-0-	96	1	1794	3	N	23					129
							25	9									
11	2040	X	1742	-0-	-298	-0-	97	1	1614	3	N	28					157
							31	9									
12	2046	X	1593	-0-	-453	-0-	92	1	1458	3	N	39					196
							43	9									
01	2046	X	1519	-0-	-527	-0-	66	1	1411	3	N	38	179	1			55
							42	9									

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	172	-0-	-479	-0-	8	1	150	3	N	13	150	1			27
							14	9									
09	630	N	406	-0-	-224	-0-	19	1	387	3	N	-0-					27
10	620	N	382	-0-	-238	-0-	19	1	363	3	N	-0-					27
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	3	N	-0-					27
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	586	3	N	3					30
							3	9									
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	N	4					34
							4	9									

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	X	436	-0-	-680	-0-	22	1	397	3	N	15	180	1			69
							17	9									
09	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	56	1	1119	3	N	18					87
							20	9									
10	1116	X	1008	-0-	-108	-0-	50	1	928	3	N	27					114
							30	9									
11	1080	X	929	-0-	-151	-0-	51	1	859	3	N	17					131
							19	9									
12	1240	X	962	-0-	-278	-0-	55	1	877	3	N	27					158
							30	9									
01	1240	X	946	-0-	-294	-0-	41	1	877	3	N	25					183
							28	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	7096	-0-	-344	-0-	510	1	6487	3	N	90	174	1			50
							99	9									
09	7200	X	6646	-0-	-554	-0-	485	1	6071	3	N	82					132
							90	9									
10	7130	X	6488	-0-	-642	-0-	659	1	5721	3	N	98	185	1			45
							108	9									
11	6900	X	6549	-0-	-351	-0-	706	1	5726	3	N	106					151
							117	9									
12	7130	X	6832	-0-	-298	-0-	566	1	6142	3	N	113	185	1			79
							124	9									
01	7099	X	6653	-0-	-446	-0-	558	1	5972	3	N	112					191
							123	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5034	-0-	-2096	-0-	359	1	4561	3	N	104	183	1			122
							114	9									
09	6900	X	5080	-0-	-1820	-0-	365	1	4571	3	N	131	176	1			77
							144	9									
10	6076	X	818	-0-	-5258	-0-	85	1	733	3	N	-0-					77
11	5340	X	386	-0-	-4954	-0-	41	1	335	3	N	9					86
							10	9									
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	523	1	5669	3	N	163					249
							179	9									
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	526	1	5634	3	N	169	348	1			70
							186	9									

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	115	1	137	3	N	-0-					177
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	97	1	130	3	N	37					214
							41	9									
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	92	1	102	3	N	7					221
							8	9									
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	89	1	112	3	N	50	187	1			84
							55	9									
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	108	1	115	3	N	-0-					84
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	104	1	135	3	N	3					87
							3	9									

STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 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
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	77	1	977	3	N	23					159
							25	9									
09	750	N	645	-0-	-105	-0-	46	1	580	3	N	17					176
							19	9									
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	65	1	565	3	N	29	173	1			32
							32	9									
11	1050	N	419	-0-	-631	-0-	45	1	361	3	N	12					44
							13	9									
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	52	1	558	3	N	23					67
							25	9									
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	56	1	599	3	N	27					94
							30	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	269	-0-	-196	-0-	14	1	244	3	N	10					172
							11	9									
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	16	1	318	3	N	12	157	1			27
							13	9									
10	620	N	386	-0-	-234	-0-	20	1	366	3	N	-0-					27
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	N	42					69
							46	9									
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	N	-0-					69
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	23					92
							25	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	693	-0-	-1508	-0-	36	1	628	3	N	26					161
							29	9									
09	2160	X	1969	-0-	-191	-0-	93	1	1851	3	N	23					184
							25	9									
10	2232	X	1962	-0-	-270	-0-	98	1	1828	3	N	33	178	1			39
							36	9									
11	2160	X	1780	-0-	-380	-0-	99	1	1656	3	N	23					62
							25	9									
12	2170	X	1869	-0-	-301	-0-	109	1	1725	3	N	32					94
							35	9									
01	2046	X	1663	-0-	-383	-0-	73	1	1554	3	N	33					127
							36	9									

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

08	1860	X	621	-0-	-1239	-0-	33	1	578	3	N	9					179
							10	9									
09	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	102	1	2019	3	N	31	173	1			37
							34	9									
10	1736	X	1665	-0-	-71	-0-	83	1	1546	3	N	33					70
							36	9									
11	1680	X	1605	-0-	-75	-0-	89	1	1477	3	N	35					105
							39	9									
12	2232	X	1540	-0-	-692	-0-	89	1	1418	3	N	30					135
							33	9									
01	2232	X	1724	-0-	-508	-0-	75	1	1605	3	N	40					175
							44	9									

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

08	5208	X	1546	-0-	-3662	-0-	82	1	1454	3	N	9					106
							10	9									
09	5040	X	4990	-0-	-50	-0-	238	1	4729	3	N	21					127
							23	9									
10	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	258	1	4800	3	N	36					163
							40	9									
11	4860	X	4629	-0-	-231	-0-	260	1	4338	3	N	28					191
							31	9									
12	5146	X	5055	-0-	-91	-0-	296	1	4706	3	N	48	184	1			55
							53	9									
01	5146	X	4715	-0-	-431	-0-	208	1	4455	3	N	47					102
							52	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	131	1			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	254	-0-	-211	-0-	14	1	240	3	N	-0-					35
09	510	N	327	-0-	-183	-0-	16	1	309	3	N	2					37
							2	9									
10	589	N	375	-0-	-214	-0-	19	1	356	3	N	-0-					37
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	360	3	N	5					42
							6	9									
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	13	1	211	3	N	63					105
							69	9									
01	372	N	130	-0-	-242	-0-	6	1	124	3	N	-0-					105

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

08	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	192	1	2448	3	N	56	173	1			60
							62	9									
09	2640	X	2387	-0-	-253	-0-	173	1	2166	3	N	44					104
							48	9									
10	2418	X	2184	-0-	-234	-0-	219	1	1897	3	N	62					166
							68	9									
11	2610	X	2141	-0-	-469	-0-	229	1	1859	3	N	48	174	1			40
							53	9									
12	2697	X	2247	-0-	-450	-0-	186	1	2020	3	N	37					77
							41	9									
01	2697	X	2349	-0-	-348	-0-	195	1	2091	3	N	57					134
							63	9									

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

08	837	N	745	-0-	-92	-0-	39	1	686	3	N	18					70
							20	9									
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	46	1	916	3	N	-0-					70
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	3	N	-0-					70
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	48	1	801	3	N	46					116
							51	9									
12	992	N	917	-0-	-75	-0-	54	1	860	3	N	3					119
							3	9									
01	868	N	684	-0-	-184	-0-	29	1	627	3	N	25					144
							28	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 9388

08	2914	X	963	-0-	-1951	-0-	153	1	792	3	N	16	176	1			29
							18	9									
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	602	1	2811	3	N	15					44
							17	9									
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	494	1	2438	3	N	20					64
							22	9									
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	440	1	2268	3	N	20					84
							22	9									
12	3534	X	2990	-0-	-544	-0-	438	1	2522	3	N	27					111
							30	9									
01	3534	X	2663	-0-	-871	-0-	516	1	2115	3	N	29	83	1			57
							32	9									

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	1310	-0-	-2844	-0-	69 17	1 9	1224	3	N	15	179	1			27
09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	239 39	1 9	4748	3	N	35					62
10	4061	X	3684	-0-	-377	-0-	186 33	1 9	3465	3	N	30					92
11	3930	X	3484	-0-	-446	-0-	196 13	1 9	3275	3	N	12					104
12	5208	X	3419	-0-	-1789	-0-	197 83	1 9	3139	3	N	75					179
01	5208	X	3556	-0-	-1652	-0-	157 30	1 9	3369	3	N	27	181	1			25

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	X	633	-0-	-1351	-0-	33 18	1 9	582	3	N	16					107
09	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	102 15	1 9	2018	3	N	14					121
10	1829	X	1822	-0-	-7	-0-	92 14	1 9	1716	3	N	13					134
11	1740	X	1545	-0-	-195	-0-	87 11	1 9	1447	3	N	10					144
12	2201	X	1521	-0-	-680	-0-	88 35	1 9	1398	3	N	32					176
01	2201	X	1371	-0-	-830	-0-	60 28	1 9	1283	3	N	25					201

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	18755	X	6146	-0-		-12609	-0-	323	1	5715	3	N	98					219
								108	9									
09	18783	X	18783	-0-		-0-	-0-	893	1	17715	3	N	159	177	1			201
								175	9									
10	19429	X	19429	-0-		-0-	-0-	980	1	18267	3	N	165	183	1			183
								182	9									
11	18060	X	17045	-0-		-1015	-0-	956	1	15943	3	N	133	187	1			129
								146	9									
12	19406	X	18682	-0-		-724	-0-	1094	1	17397	3	N	174	186	1			117
								191	9									
01	19437	X	16914	-0-		-2523	-0-	746	1	15958	3	N	191	184	1			124
								210	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1054	X	718	-0-		-336	-0-	115	1	594	3	N	8					72
								9	9									
09	990	X	963	-0-		-27	-0-	167	1	781	3	N	14					86
								15	9									
10	1023	X	856	-0-		-167	-0-	142	1	702	3	N	11					97
								12	9									
11	990	X	724	-0-		-266	-0-	116	1	597	3	N	10					107
								11	9									
12	1023	X	789	-0-		-234	-0-	115	1	663	3	N	10					117
								11	9									
01	992	X	710	-0-		-282	-0-	138	1	564	3	N	7					124
								8	9									

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2387	X	703	-0-		-1684	-0-	37	1	656	3	N	9					151
								10	9									
09	2310	X	2304	-0-		-6	-0-	110	1	2188	3	N	5					156
								6	9									
10	2356	X	2041	-0-		-315	-0-	103	1	1926	3	N	11					167
								12	9									
11	2280	X	2043	-0-		-237	-0-	115	1	1918	3	N	9					176
								10	9									
12	2387	X	2081	-0-		-306	-0-	119	1	1888	3	N	67					243
								74	9									
01	2387	X	2197	-0-		-190	-0-	97	1	2074	3	N	24	185	1			82
								26	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1984	X	1254	-0-		-730	-0-	89	1	1126	3	N	35					102
								39	9									
09	1920	X	1144	-0-		-776	-0-	83	1	1033	3	N	25	52	1			75
								28	9									
10	1922	X	1067	-0-		-855	-0-	107	1	930	3	N	27					102
								30	9									
11	1560	X	1533	-0-		-27	-0-	165	1	1336	3	N	29					131
								32	9									
12	1415	X	1415	-0-		-0-	-0-	117	1	1270	3	N	25					156
								28	9									
01	1240	X	760	-0-		-480	-0-	63	1	672	3	N	23					179
								25	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

08	651	N	352	-0-	-299	-0-	17	1	309	3	N	24					74
							26	9									
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	566	3	N	54	24	1			104
							59	9									
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	29	1	541	3	N	43					147
							47	9									
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	522	3	N	39					186
							43	9									
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	36	1	570	3	N	37	174	1			49
							41	9									
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	612	3	N	35					84
							39	9									

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

08	1209	X	510	-0-	-699	-0-	26	1	462	3	N	20					174
							22	9									
09	1170	X	1025	-0-	-145	-0-	46	1	906	3	N	66	176	1			64
							73	9									
10	1178	X	912	-0-	-266	-0-	43	1	806	3	N	57					121
							63	9									
11	1140	X	810	-0-	-330	-0-	44	1	735	3	N	28					149
							31	9									
12	1116	X	941	-0-	-175	-0-	53	1	844	3	N	40					189
							44	9									
01	1054	X	919	-0-	-135	-0-	39	1	835	3	N	41	185	1			45
							45	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

08	4805	X	1544	-0-	-3261	-0-	80	1	1420	3	N	40					136
							44	9									
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	224	1	4449	3	N	85					221
							94	9									
10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	249	1	4638	3	N	90	185	1			126
							99	9									
11	4560	X	4442	-0-	-118	-0-	246	1	4097	3	N	90					216
							99	9									
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	288	1	4575	3	N	92					308
							101	9									
01	4991	X	4543	-0-	-448	-0-	198	1	4234	3	N	101	185	1			224
							111	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	X	468	-0-	-772	-0-	24	1	433	3	N	10					134
							11	9									
09	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	68	1	1350	3	N	50					184
							55	9									
10	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	67	1	1256	3	N	44	176	1			52
							48	9									
11	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	65	1	1092	3	N	49					101
							54	9									
12	1519	X	1322	-0-	-197	-0-	73	1	1166	3	N	75					176
							83	9									
01	1519	X	1278	-0-	-241	-0-	55	1	1171	3	N	47	186	1			37
							52	9									

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	1282	-0-	-2593	-0-	67	1	1191	3	N	22					89
							24	9									
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	179	1	3548	3	N	57					146
							63	9									
10	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	193	1	3600	3	N	111	184	1			73
							122	9									
11	3870	X	3342	-0-	-528	-0-	184	1	3074	3	N	76					149
							84	9									
12	3999	X	3618	-0-	-381	-0-	207	1	3295	3	N	105					254
							116	9									
01	3906	X	3283	-0-	-623	-0-	143	1	3049	3	N	83	181	1			156
							91	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 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
08	620	N	205	-0-	-415	-0-	11	1	188	3	N	5	176	1			27
							6	9									
09	570	N	390	-0-	-180	-0-	18	1	364	3	N	7					34
							8	9									
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	506	3	N	43					77
							47	9									
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	N	14					91
							15	9									
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	467	3	N	13					104
							14	9									
01	589	N	357	-0-	-232	-0-	16	1	332	3	N	8					112
							9	9									

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-17996					N	NO RPT					-0-

GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 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
08	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	21	1	8	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	38	1	43	3	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662

GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	358	-0-	-262 B	-0-	29	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	65	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	46	1	470	2	Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	59	1	441	2	Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	73	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	276	-0-	-251 B	-0-	36	1	240	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

08	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52 B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

08	3565	X	2532	-0-	-1033 B	-0-	203	1	2329	2	Y	-0-					10
09	3510	X	2716	-0-	-794 B	-0-	356	1	2360	2	Y	-0-					10
10	5217	X	5217	-0-	-0- B	-0-	461	1	4756	2	Y	-0-					10
11	3510	X	2701	-0-	-809 B	-0-	321	1	2380	2	Y	-0-					10
12	2971	X	2971	-0-	-0- B	-0-	399	1	2572	2	Y	-0-					10
01	5208	X	1842	-0-	-3366 B	-0-	239	1	1603	2	Y	-0-					10

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

08	620	N	217	-0-	-403 B	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					2
09	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	60	1	398	2	Y	-0-					2
10	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	58	1	597	2	Y	-0-					2
11	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	92	1	681	2	Y	-0-					2
12	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	84	1	541	2	Y	-0-					2
01	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	95	1	639	2	Y	-0-					2

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

08	1302	N	921	-0-	-381 B	-0-	74	1	847	2	Y	-0-					-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	187	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	111	1	1145	2	Y	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	143	1	1060	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1320	-0-	-168 B	-0-	177	1	1143	2	Y	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	171	1	1151	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10043 - 10080

08	775	N	296	-0-	-479 B	-0-	24	1	272	2	Y	-0-					8
09	630	N	617	-0-	-13 B	-0-	81	1	536	2	Y	-0-					8
10	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	56	1	583	2	Y	-0-					8
11	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	75	1	558	2	Y	-0-					8
12	651	N	638	-0-	-13 B	-0-	86	1	552	2	Y	-0-					8
01	651	N	641	-0-	-10 B	-0-	83	1	558	2	Y	-0-					8

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10527 - 10554

08	434	N	139	-0-	-295 B	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	269	-0-	-91 B	-0-	35	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	288	-0-	-84 B	-0-	25	1	263	2	Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	37	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	45	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	57	1	383	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 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
08	155	N	66	-0-	-89 B	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	13	1	85	2	Y	-0-			-0-
10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	16	1	162	2	Y	-0-			-0-
11	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	13	1	99	2	Y	-0-			-0-
12	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	25	1	163	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	16	1	109	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 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
08	434	N	247	-0-	-187 B	-0-	20	1	227	2	Y	-0-			-0-
09	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	48	1	318	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	336	-0-	-160 B	-0-	30	1	306	2	Y	-0-			-0-
11	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	45	1	333	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	71	1	456	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	287	-0-	-54 B	-0-	37	1	250	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	543	-0-	233 B	-3196	44	1	499	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	609	-0-	399 B	-2797	80	1	529	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	336	-0-	119 B	-2678	30	1	306	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	245	-0-	-295 B	-2678	29	1	216	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	260	-0-	-360 B	-2678	35	1	225	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	372	-0-	31 B	-2647	48	1	324	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	281	-0-	-153 B	-0-	23	1	258	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	265	-0-	-65 B	-0-	35	1	230	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	252	-0-	-58 B	-0-	22	1	230	2	Y	-0-			-0-
11	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	36	1	268	2	Y	-0-			-0-
12	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	40	1	259	2	Y	-0-			-0-
01	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	75	1	507	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	107	-0-	-48 B	-0-	9	1	98	2	Y	-0-			-0-
09	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	23	1	151	2	Y	-0-			-0-
10	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	15	1	156	2	Y	-0-			-0-
11	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	19	1	143	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	23	1	149	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	23	1	154	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1863	-0-	-555 B	-0-	150	1	1713	2	Y	-0-			-0-
09	2250	N	2221	-0-	-29 B	-0-	291	1	1930	2	Y	-0-			-0-
10	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	202	1	2080	2	Y	-0-			-0-
11	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	259	1	1921	2	Y	-0-			-0-
12	2294	N	2149	-0-	-145 B	-0-	289	1	1860	2	Y	-0-			-0-
01	2294	N	1966	-0-	-328 B	-0-	255	1	1711	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	302	-0-	-225 B	-0-	24	1	278	2	Y	-0-			-0-
09	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	69	1	455	2	Y	-0-			-0-
10	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	47	1	485	2	Y	-0-			-0-
11	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	60	1	449	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	70	1	454	2	Y	-0-			-0-
01	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	66	1	441	2	Y	-0-			-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

08	2790	X	1198	-0-	-1592	B	-0-	96	1	1102	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	1474	-0-	-956	B	-0-	193	1	1281	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	1699	-0-	-471	B	-0-	150	1	1549	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1691	-0-	-199	B	-0-	201	1	1490	2	Y	-0-					-0-
12	1922	X	1671	-0-	-251	B	-0-	224	1	1447	2	Y	-0-					-0-
01	1705	X	1512	-0-	-193	B	-0-	196	1	1316	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

08	434	N	211	-0-	-223	B	-29498	17	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	B	-29498	57	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	438	-0-	4	B	-29494	39	1	399	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	424	-0-	214	B	-29280	50	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	B	-29280	57	1	371	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	372	-0-	-62	B	-29280	48	1	324	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

08	1871	X	1871	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1721	2	Y	-0-					26
09	1969	X	1969	-0-	-0-	B	-0-	258	1	1711	2	Y	-0-					26
10	1798	X	1729	-0-	-69	B	-0-	153	1	1576	2	Y	-0-					26
11	1800	X	1592	-0-	-208	B	-0-	189	1	1403	2	Y	-0-					26
12	2046	X	1747	-0-	-299	B	-0-	235	1	1512	2	Y	-0-					26
01	2046	X	1839	-0-	-207	B	-0-	238	1	1601	2	Y	-0-					26

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

08	589	N	318	-0-	-271	B	-0-	26	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	81	1	539	2	Y	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	58	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	69	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	91	1	586	2	Y	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	94	1	632	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

08	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2023

JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

08	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2023

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	721	1	9567	3	Y	178	197	1			4
							196	9									
09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	543	1	6251	3	Y	172	170	1			6
							189	9									
10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	674	1	5591	3	Y	275	265	1			16
							303	9									
11	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	579	1	6324	3	Y	233	207	1			42
							256	9									
12	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	684	1	6533	3	Y	296	260	1			77
							326	9									
*01	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	1093	1	6588	3	Y	367	315	1			129
							404	9									

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

08	3813	X	2499	-0-	-1314	-0-	170	1	2264	3	Y	59	66	1			3
							65	9									
09	3690	X	1671	-0-	-2019	-0-	129	1	1479	3	Y	57	56	1			4
							63	9									
10	3813	X	1866	-0-	-1947	-0-	186	1	1546	3	Y	122	116	1			10
							134	9									
11	3690	X	2023	-0-	-1667	-0-	160	1	1749	3	Y	104	92	1			22
							114	9									
12	2821	X	2140	-0-	-681	-0-	189	1	1807	3	Y	131	116	1			37
							144	9									
01	2511	X	2136	-0-	-375	-0-	266	1	1600	3	Y	245	199	1			83
							270	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	216	1	2841	3	Y	28	31	1			1
							31	9									
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	242	1	2754	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	360	1	2966	3	Y	34	33	1			2
							37	9									
11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	299	1	3191	3	Y	50	44	1			8
							55	9									
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	357	1	3331	3	Y	62	54	1			17
							68	9									
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	488	1	2905	3	Y	58	53	1			22
							64	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

08	4030	X	3599	-0-	-431	-0-	233	1	3082	3	Y	258	280	1			7
							284	9									
09	3900	X	3464	-0-	-436	-0-	256	1	2932	3	Y	251	248	1			10
							276	9									
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	315	1	2622	3	Y	261	254	1			17
							287	9									
11	3480	X	2999	-0-	-481	-0-	240	1	2616	3	Y	130	121	1			26
							143	9									
12	3596	X	3140	-0-	-456	-0-	281	1	2683	3	Y	160	142	1			44
							176	9									
01	3596	X	3265	-0-	-331	-0-	440	1	2652	3	Y	157	140	1			61
							173	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

08	10943	X	1460	-0-	-9483	-0-	100	1	1325	3	Y	32	44	1			1
							35	9									
09	19590	X	1487	-0-	-18103	-0-	116	1	1337	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
10	2046	X	1375	-0-	-671	-0-	143	1	1196	3	Y	33	32	1			2
							36	9									
11	1980	X	1244	-0-	-736	-0-	100	1	1087	3	Y	52	45	1			9
							57	9									
12	2046	X	1303	-0-	-743	-0-	117	1	1116	3	Y	64	57	1			17
							70	9									
01	1550	X	1312	-0-	-238	-0-	177	1	1068	3	Y	61	55	1			23
							67	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	266	1	3500	3	Y	142	157	1			4
							156	9									
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	298	1	3391	3	Y	140	138	1			6
							154	9									
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	443	1	3653	3	Y	168	163	1			11
							185	9									
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	315	1	3361	3	Y	117	106	1			22
							129	9									
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	376	1	3508	3	Y	145	128	1			39
							160	9									
01	3844	X	3723	-0-	-121	-0-	514	1	3060	3	Y	135	122	1			52
							149	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2705	-0-	-736	-0-	182	1	2416	3	Y	97	98	1			2
							107	9									
09	3330	X	2603	-0-	-727	-0-	201	1	2299	3	Y	94	92	1			4
							103	9									
10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	256	1	2125	3	Y	101	99	1			6
							111	9									
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	242	1	2631	3	Y	140	122	1			24
							154	9									
*12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	274	1	2612	3	Y	166	146	1			45
							183	9									
*01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	428	1	2582	3	Y	164	147	1			62
							180	9									

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	267	1	3542	3	Y	208	229	1			5
							229	9									
09	9150	X	2735	-0-	-6415	-0-	201	1	2314	3	Y	200	197	1			8
							220	9									
10	9455	X	2270	-0-	-7185	-0-	215	1	1785	3	Y	245	238	1			15
							270	9									
11	9150	X	2432	-0-	-6718	-0-	185	1	2018	3	Y	208	186	1			37
							229	9									
12	4712	X	2592	-0-	-2120	-0-	218	1	2085	3	Y	263	231	1			70
							289	9									
01	4030	X	2554	-0-	-1476	-0-	319	1	1920	3	Y	286	252	1			104
							315	9									

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	326	1	4328	3	Y	84	93	1			3
							92	9									
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	385	1	4412	3	Y	86	85	1			4
							95	9									
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	471	1	3901	3	Y	60	60	1			4
							66	9									
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	410	1	4407	3	Y	52	46	1			10
							57	9									
*12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	484	1	4552	3	Y	61	54	1			17
							67	9									
01	3689	X	2650	-0-	-1039	-0-	361	1	2157	3	Y	120	97	1			40
							132	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

08	6665	X	4349	-0-	-2316	-0-	296	1	3930	3	Y	112	123	1			3
							123	9									
09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	349	1	4007	3	Y	115	113	1			5
							127	9									
10	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	1300	1	10758	3	Y	60	61	1			4
							66	9									
11	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	936	1	10068	3	Y	52	46	1			10
							57	9									
12	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	1102	1	10362	3	Y	61	54	1			16
							67	9									
01	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	1575	1	9400	3	Y	60	54	1			22
							66	9									

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

08	7223	X	2028	-0-	-5195	-0-	137	1	1826	3	Y	59	66	1			1
							65	9									
09	8430	X	1359	-0-	-7071	-0-	104	1	1192	3	Y	57	56	1			2
							63	9									
10	8711	X	5833	-0-	-2878	-0-	602	1	4996	3	Y	214	203	1			13
							235	9									
11	8430	X	6368	-0-	-2062	-0-	517	1	5651	3	Y	182	162	1			33
							200	9									
12	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	611	1	5839	3	Y	230	202	1			61
							253	9									
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	642	1	3868	3	Y	612	480	1			193
							673	9									

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

08	6107	X	2297	-0-	-3810	-0-	154	1	2045	3	Y	89	100	1			2
							98	9									
09	4080	X	1547	-0-	-2533	-0-	116	1	1336	3	Y	86	85	1			3
							95	9									
10	4216	X	3893	-0-	-323	-0-	404	1	3355	3	Y	122	117	1			8
							134	9									
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	347	1	3794	3	Y	104	92	1			20
							114	9									
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	410	1	3920	3	Y	132	117	1			35
							145	9									
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	536	1	3227	3	Y	245	199	1			81
							270	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	1272	-0-	-4277	-0-	84	1	1116	3	Y	65	83	1			1
							72	9									
09	5370	X	1293	-0-	-4077	-0-	98	1	1126	3	Y	63	62	1			2
							69	9									
10	4092	X	1163	-0-	-2929	-0-	118	1	976	3	Y	63	62	1			3
							69	9									
11	3960	X	1661	-0-	-2299	-0-	128	1	1389	3	Y	131	112	1			22
							144	9									
12	4092	X	1749	-0-	-2343	-0-	149	1	1424	3	Y	160	140	1			42
							176	9									
01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	234	1	1409	3	Y	157	140	1			59
							173	9									

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 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
08	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	432	1	5732	3	Y	178	197	1			4
							196	9									
09	5730	X	4261	-0-	-1469	-0-	326	1	3746	3	Y	172	170	1			6
							189	9									
10	5921	X	5087	-0-	-834	-0-	522	1	4330	3	Y	214	207	1			13
							235	9									
11	5730	X	5545	-0-	-185	-0-	448	1	4897	3	Y	182	162	1			33
							200	9									
12	5921	X	5842	-0-	-79	-0-	529	1	5060	3	Y	230	202	1			61
							253	9									
01	5921	X	4685	-0-	-1236	-0-	628	1	3787	3	Y	245	216	1			90
							270	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4305	-0-	-1151	-0-	277	1	3674	3	Y	322	343	1			8
							354	9									
09	5220	X	4145	-0-	-1075	-0-	305	1	3495	3	Y	314	310	1			12
							345	9									
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	389	1	3229	3	Y	337	328	1			21
							371	9									
11	4170	X	3854	-0-	-316	-0-	294	1	3205	3	Y	323	286	1			58
							355	9									
12	4309	X	3937	-0-	-372	-0-	334	1	3182	3	Y	383	339	1			102
							421	9									
01	4309	X	4082	-0-	-227	-0-	521	1	3145	3	Y	378	339	1			141
							416	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	1969	-0-	-356	-0-	136	1	1802	3	Y	28	34	1			-0-
							31	9									
09	2250	X	2029	-0-	-221	-0-	160	1	1837	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	261	1	2165	3	Y	302	286	1			16
							332	9									
11	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	227	1	2445	3	Y	259	230	1			45
							285	9									
12	3100	N	3129	-0-	29	29	269	1	2526	3	Y	304	270	1			78
							334	9									
01	3100	N	5069	-0-	1969	1998	651	1	3889	3	Y	481	400	1			159
							529	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	1579	-0-	-3257	-0-	107	1	1409	3	Y	57	59	1			3
							63	9									
09	4680	X	1547	-0-	-3133	-0-	120	1	1365	3	Y	56	55	1			4
							62	9									
10	2263	X	1723	-0-	-540	-0-	178	1	1471	3	Y	67	65	1			6
							74	9									
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	367	1	3922	3	Y	50	45	1			11
							55	9									
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	439	1	4093	3	Y	62	55	1			18
							68	9									
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	600	1	3570	3	Y	58	53	1			23
							64	9									

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1690	-0-	-449	-0-	108	1	1428	3	Y	140	154	1			5
							154	9									
09	1740	X	1739	-0-	-1	-0-	127	1	1454	3	Y	144	142	1			7
							158	9									
10	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	244	1	2021	3	Y	91	91	1			7
							100	9									
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	212	1	2284	3	Y	78	70	1			15
							86	9									
12	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	251	1	2360	3	Y	91	80	1			26
							100	9									
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	402	1	2397	3	Y	90	80	1			36
							99	9									

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	2028	-0-	-328	-0-	127	1	1685	3	Y	196	217	1			4
							216	9									
09	2280	X	2089	-0-	-191	-0-	150	1	1717	3	Y	202	199	1			7
							222	9									
10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	259	1	2141	3	Y	242	235	1			14
							266	9									
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	225	1	2419	3	Y	207	184	1			37
							228	9									
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	266	1	2498	3	Y	243	216	1			63
							267	9									
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	651	1	3889	3	Y	721	562	1			222
							793	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	194	1	2574	3	Y	280	307	1			8
							308	9									
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	229	1	2624	3	Y	289	285	1			12
							318	9									
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	359	1	2974	3	Y	181	181	1			12
							199	9									
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	312	1	3359	3	Y	155	138	1			29
							171	9									
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	369	1	3470	3	Y	182	162	1			48
							200	9									
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	522	1	3117	3	Y	300	248	1			100
							330	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	2919	-0-	-615	-0-	202	1	2654	3	Y	57	66	1			3
							63	9									
09	5340	X	2860	-0-	-2480	-0-	226	1	2572	3	Y	56	55	1			4
							62	9									
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	336	1	2770	3	Y	67	65	1			6
							74	9									
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	240	1	2558	3	Y	48	43	1			11
							53	9									
*12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	286	1	2670	3	Y	59	52	1			17
							65	9									
01	2945	X	2780	-0-	-165	-0-	391	1	2328	3	Y	55	50	1			22
							61	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3106	-0-	-304	-0-	211	1	2771	3	Y	113	122	1			3
							124	9									
09	3300	X	3044	-0-	-256	-0-	236	1	2685	3	Y	112	111	1			4
							123	9									
10	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	351	1	2893	3	Y	134	130	1			8
							147	9									
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	459	1	4898	3	Y	81	74	1			15
							89	9									
12	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	567	1	5288	3	Y	104	91	1			28
							114	9									
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	775	1	4613	3	Y	96	87	1			37
							106	9									

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	148	1	1969	3	Y	305	335	1			6
							336	9									
09	3030	X	2469	-0-	-561	-0-	171	1	1960	3	Y	307	303	1			10
							338	9									
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	351	1	2901	3	Y	302	296	1			16
							332	9									
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	305	1	3278	3	Y	259	231	1			44
							285	9									
*12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	360	1	3386	3	Y	304	270	1			78
							334	9									
*01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	469	1	2797	3	Y	240	225	1			93
							264	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	193	1	2536	3	Y	28	35	1			-0-
							31	9									
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	216	1	2458	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	321	1	2648	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
11	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	247	1	2631	3	Y	31	28	1			4
							34	9									
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	294	1	2746	3	Y	39	35	1			9
							43	9									
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	402	1	2395	3	Y	36	33	1			12
							40	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	123	1	1628	3	Y	65	70	1			2
							72	9									
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	137	1	1548	3	Y	63	62	1			3
							69	9									
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	172	1	1430	3	Y	67	65	1			5
							74	9									
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	176	1	1913	3	Y	54	49	1			10
							59	9									
*12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	199	1	1899	3	Y	64	57	1			18
							70	9									
*01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	311	1	1878	3	Y	63	57	1			24
							69	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	291	1	3859	3	Y	97	101	1			3
							107	9									
09	12000	X	4336	-0-	-7664	-0-	339	1	3894	3	Y	94	92	1			5
							103	9									
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	432	1	3598	3	Y	101	98	1			8
							111	9									
11	4110	X	3335	-0-	-775	-0-	268	1	2918	3	Y	135	117	1			26
							149	9									
12	4495	X	3377	-0-	-1118	-0-	304	1	2897	3	Y	160	141	1			45
							176	9									
01	4495	X	3512	-0-	-983	-0-	475	1	2864	3	Y	157	140	1			62
							173	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 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
08	5580	X	5017	-0-	-563	-0-	342	1	4533	3	Y	129	129	1			3
							142	9									
09	21210	X	5111	-0-	-16099	-0-	399	1	4573	3	Y	126	124	1			5
							139	9									
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	492	1	4096	3	Y	131	128	1			8
							144	9									
11	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	539	1	5872	3	Y	130	115	1			23
							143	9									
12	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	633	1	6032	3	Y	160	141	1			42
							176	9									
01	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	988	1	5963	3	Y	157	140	1			59
							173	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	361	1	4789	3	Y	193	202	1			4
							212	9									
09	9540	X	5460	-0-	-4080	-0-	421	1	4832	3	Y	188	186	1			6
							207	9									
10	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	536	1	4465	3	Y	202	197	1			11
							222	9									
11	5190	X	4094	-0-	-1096	-0-	329	1	3587	3	Y	162	145	1			28
							178	9									
12	5642	X	4146	-0-	-1496	-0-	374	1	3561	3	Y	192	170	1			50
							211	9									
01	5642	X	4313	-0-	-1329	-0-	584	1	3521	3	Y	189	170	1			69
							208	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	1327	-0-	-1556	-0-	86	1	1134	3	Y	97	236	1			7
							107	9									
09	2790	X	1275	-0-	-1515	-0-	93	1	1079	3	Y	94	96	1			5
							103	9									
10	2883	X	1228	-0-	-1655	-0-	120	1	997	3	Y	101	98	1			8
							111	9									
11	2790	X	2232	-0-	-558	-0-	183	1	1988	3	Y	55	51	1			12
							61	9									
12	2883	X	2330	-0-	-553	-0-	214	1	2042	3	Y	67	59	1			20
							74	9									
01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	335	1	2019	3	Y	66	59	1			27
							73	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	-0-	-5332	-0-	209	1	2766	3	Y	226	240	1			5
							249	9									
09	8940	X	3278	-0-	-5662	-0-	245	1	2791	3	Y	220	217	1			8
							242	9									
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	310	1	2579	3	Y	236	230	1			14
							260	9									
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	250	1	2726	3	Y	189	169	1			34
							208	9									
12	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	284	1	2707	3	Y	224	199	1			59
							246	9									
01	3379	X	3363	-0-	-16	-0-	444	1	2677	3	Y	220	197	1			82
							242	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2548	-0-	-583	-0-	161	1	2138	3	Y	226	253	1			5
							249	9									
09	5370	X	2589	-0-	-2781	-0-	189	1	2158	3	Y	220	218	1			7
							242	9									
10	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	240	1	1994	3	Y	236	230	1			13
							260	9									
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	315	1	3426	3	Y	209	186	1			36
							230	9									
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	369	1	3514	3	Y	256	226	1			66
							282	9									
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	576	1	3475	3	Y	252	225	1			93
							277	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1857	-0-	-1367	-0-	115	1	1529	3	Y	194	215	1			6
							213	9									
09	3120	X	1787	-0-	-1333	-0-	126	1	1454	3	Y	188	186	1			8
							207	9									
10	3224	X	1729	-0-	-1495	-0-	163	1	1344	3	Y	202	197	1			13
							222	9									
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	285	1	3108	3	Y	323	279	1			57
							355	9									
*12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	324	1	3087	3	Y	383	338	1			102
							421	9									
*01	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	506	1	3052	3	Y	378	339	1			141
							416	9									

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	N	1591	-0-	-389	-0-	104	1	1380	3	Y	97	120	1			4
							107	9									
09	1890	N	1530	-0-	-360	-0-	114	1	1313	3	Y	94	93	1			5
							103	9									
10	1953	N	1470	-0-	-483	-0-	145	1	1214	3	Y	101	98	1			8
							111	9									
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	149	1	1620	3	Y	52	48	1			12
							57	9									
*12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	174	1	1662	3	Y	64	57	1			19
							70	9									
*01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	272	1	1643	3	Y	63	57	1			25
							69	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	1163	-0-	-1162	-0-	79	1	1053	3	Y	28	31	1			1
							31	9									
09	1590	X	1199	-0-	-391	-0-	94	1	1073	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	144	1	1193	3	Y	117	111	1			7
							129	9									
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	107	1	1145	3	Y	103	92	1			18
							113	9									
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	125	1	1179	3	Y	122	108	1			33
							134	9									
*01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	243	1	1450	3	Y	60	64	1			29
							66	9									

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	1800	-0-	-2385	-0-	124	1	1643	3	Y	30	34	1			1
							33	9									
09	5250	X	1198	-0-	-4052	-0-	93	1	1073	3	Y	29	28	1			2
							32	9									
10	5425	X	3217	-0-	-2208	-0-	310	1	2570	3	Y	306	289	1			19
							337	9									
11	5250	X	3456	-0-	-1794	-0-	266	1	2905	3	Y	259	230	1			48
							285	9									
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	314	1	3003	3	Y	329	289	1			87
							362	9									
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	624	1	3760	3	Y	204	203	1			88
							224	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2227	-0-	-780	-0-	141 212	1 9	1874	3	Y	193	239	1			5
09	3090	X	2146	-0-	-944	-0-	157 207	1 9	1782	3	Y	188	186	1			7
10	3193	X	2005	-0-	-1188	-0-	192 216	1 9	1597	3	Y	196	191	1			12
11	3090	X	1790	-0-	-1300	-0-	141 119	1 9	1530	3	Y	108	99	1			21
12	3193	X	1820	-0-	-1373	-0-	159 141	1 9	1520	3	Y	128	114	1			34
01	2232	X	1891	-0-	-341	-0-	249 139	1 9	1503	3	Y	126	113	1			47

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28104	X	28104	-0-	-0-	-0-	1870 1405	1 9	24829	3	Y	1277	1419	1			33
09	25440	X	18985	-0-	-6455	-0-	1410 1353	1 9	16222	3	Y	1230	1215	1			48
10	26288	X	17292	-0-	-8996	-0-	1740 1110	1 9	14442	3	Y	1009	994	1			63
11	25440	X	18772	-0-	-6668	-0-	1496 943	1 9	16333	3	Y	857	764	1			156
12	26288	X	19836	-0-	-6452	-0-	1766 1194	1 9	16876	3	Y	1085	955	1			286
01	26288	X	18151	-0-	-8137	-0-	2545 270	1 9	15336	3	Y	245	362	1			169

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	266 249	1 9	3526	3	Y	226	237	1			4
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	292 242	1 9	3353	3	Y	220	217	1			7
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	372 260	1 9	3100	3	Y	236	230	1			13
11	3900	X	3394	-0-	-506	-0-	268 208	1 9	2918	3	Y	189	169	1			33
12	4030	X	3447	-0-	-583	-0-	304 246	1 9	2897	3	Y	224	199	1			58
01	4030	X	3581	-0-	-449	-0-	475 242	1 9	2864	3	Y	220	197	1			81

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	591 212	1 9	7834	3	Y	193	198	1			4
09	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	690 207	1 9	7904	3	Y	188	185	1			7
10	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	877 222	1 9	7305	3	Y	202	197	1			12
11	5460	X	1530	-0-	-3930	-0-	119 114	1 9	1297	3	Y	104	97	1			19
12	5642	X	1610	-0-	-4032	-0-	139 141	1 9	1330	3	Y	128	113	1			34
01	5642	X	1671	-0-	-3971	-0-	218 139	1 9	1314	3	Y	126	113	1			47

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	699	1	9274	3	Y	267	301	1			9
							294	9									
09	9150	X	6870	-0-	-2280	-0-	527	1	6060	3	Y	257	254	1			12
							283	9									
10	9455	X	7513	-0-	-1942	-0-	782	1	6496	3	Y	214	210	1			16
							235	9									
11	9150	X	8219	-0-	-931	-0-	673	1	7346	3	Y	182	162	1			36
							200	9									
12	9455	X	8638	-0-	-817	-0-	794	1	7591	3	Y	230	202	1			64
							253	9									
01	9455	X	8693	-0-	-762	-0-	1186	1	7148	3	Y	326	275	1			115
							359	9									

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	578	1	7668	3	Y	386	427	1			10
							425	9									
09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	435	1	5010	3	Y	372	367	1			15
							409	9									
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	264	1	2189	3	Y	275	272	1			18
							303	9									
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	227	1	2475	3	Y	234	209	1			43
							257	9									
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	268	1	2557	3	Y	296	260	1			79
							326	9									
01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	598	1	3601	3	Y	204	198	1			85
							224	9									

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	344	1	4564	3	Y	238	264	1			6
							262	9									
09	4650	X	3493	-0-	-1157	-0-	259	1	2982	3	Y	229	227	1			8
							252	9									
10	4805	X	2543	-0-	-2262	-0-	241	1	1999	3	Y	275	267	1			16
							303	9									
11	4650	X	2725	-0-	-1925	-0-	207	1	2261	3	Y	234	208	1			42
							257	9									
12	4805	X	2905	-0-	-1900	-0-	244	1	2335	3	Y	296	260	1			77
							326	9									
01	4805	X	4025	-0-	-780	-0-	509	1	3067	3	Y	408	345	1			140
							449	9									

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11346	X	10954	-0-	-392	-0-	740	1	9822	3	Y	356	393	1			10
							392	9									
09	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	558	1	6417	3	Y	343	339	1			14
							377	9									
10	12741	X	7575	-0-	-5166	-0-	771	1	6400	3	Y	367	358	1			23
							404	9									
11	12330	X	4775	-0-	-7555	-0-	367	1	4009	3	Y	363	320	1			66
							399	9									
12	12741	X	5082	-0-	-7659	-0-	433	1	4143	3	Y	460	404	1			122
							506	9									
01	10943	X	5251	-0-	-5692	-0-	677	1	4080	3	Y	449	402	1			169
							494	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	2100	-0-	-4751	-0-	140	1	1862	3	Y	89	99	1			3
							98	9									
09	4200	X	1418	-0-	-2782	-0-	106	1	1217	3	Y	86	85	1			4
							95	9									
10	4340	X	3013	-0-	-1327	-0-	309	1	2570	3	Y	122	118	1			8
							134	9									
11	4140	X	3285	-0-	-855	-0-	266	1	2905	3	Y	104	92	1			20
							114	9									
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	314	1	3003	3	Y	132	117	1			35
							145	9									
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	482	1	2907	3	Y	163	140	1			58
							179	9									

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	278	1	3688	3	Y	178	197	1			4
							196	9									
09	3420	X	2807	-0-	-613	-0-	209	1	2409	3	Y	172	170	1			6
							189	9									
10	4836	X	3121	-0-	-1715	-0-	307	1	2546	3	Y	244	236	1			14
							268	9									
11	4680	X	3372	-0-	-1308	-0-	264	1	2879	3	Y	208	186	1			36
							229	9									
12	4836	X	3575	-0-	-1261	-0-	311	1	2975	3	Y	263	231	1			69
							289	9									
01	4154	X	3638	-0-	-516	-0-	460	1	2774	3	Y	367	310	1			126
							404	9									

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	X	3429	-0-	-3143	-0-	231	1	3067	3	Y	119	134	1			4
							131	9									
09	4680	X	2302	-0-	-2378	-0-	174	1	2003	3	Y	114	113	1			5
							125	9									
10	4836	X	2594	-0-	-2242	-0-	261	1	2165	3	Y	153	148	1			10
							168	9									
11	4680	X	2815	-0-	-1865	-0-	224	1	2448	3	Y	130	116	1			24
							143	9									
12	3999	X	2975	-0-	-1024	-0-	265	1	2530	3	Y	164	145	1			44
							180	9									
01	3441	X	3318	-0-	-123	-0-	434	1	2614	3	Y	245	205	1			84
							270	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882	X	2264	-0-	-4618	-0-	141	1	1874	3	Y	226	275	1			6
							249	9									
09	6990	X	2181	-0-	-4809	-0-	157	1	1782	3	Y	220	219	1			7
							242	9									
10	7223	X	2104	-0-	-5119	-0-	196	1	1648	3	Y	236	230	1			13
							260	9									
11	6990	X	2326	-0-	-4664	-0-	159	1	1737	3	Y	391	337	1			67
							430	9									
12	7223	X	2495	-0-	-4728	-0-	187	1	1781	3	Y	479	421	1			125
							527	9									
01	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	292	1	1761	3	Y	472	422	1			175
							519	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6293	X	2917	-0-	-3376	-0-	190	1	2515	3	Y	193	195	1			5
							212	9									
09	6090	X	2811	-0-	-3279	-0-	211	1	2393	3	Y	188	185	1			8
							207	9									
10	3038	X	2698	-0-	-340	-0-	265	1	2211	3	Y	202	197	1			13
							222	9									
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	310	1	3372	3	Y	102	94	1			21
							112	9									
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	351	1	3348	3	Y	121	107	1			34
							133	9									
*01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	549	1	3310	3	Y	120	108	1			46
							132	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4507	-0-	-546	-0-	301	1	3994	3	Y	193	205	1			3
							212	9									
09	4890	X	4339	-0-	-551	-0-	332	1	3800	3	Y	188	185	1			6
							207	9									
10	5053	X	4022	-0-	-1031	-0-	407	1	3399	3	Y	196	191	1			11
							216	9									
11	4890	X	3442	-0-	-1448	-0-	283	1	3079	3	Y	73	71	1			13
							80	9									
12	5053	X	3587	-0-	-1466	-0-	331	1	3158	3	Y	89	80	1			22
							98	9									
01	4495	X	3737	-0-	-758	-0-	518	1	3122	3	Y	88	79	1			31
							97	9									

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2303	-0-	-549	-0-	157	1	2081	3	Y	59	66	1			1
							65	9									
09	2760	X	1541	-0-	-1219	-0-	118	1	1360	3	Y	57	56	1			2
							63	9									
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	315	1	2617	3	Y	153	146	1			9
							168	9									
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	271	1	2960	3	Y	130	116	1			23
							143	9									
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	320	1	3058	3	Y	164	144	1			44
							180	9									
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	354	1	2134	3	Y	163	146	1			61
							179	9									

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8742	X	2028	-0-	-6714	-0-	137	1	1826	3	Y	59	66	1			2
							65	9									
09	6360	X	1359	-0-	-5001	-0-	104	1	1192	3	Y	57	56	1			3
							63	9									
10	6572	X	1893	-0-	-4679	-0-	189	1	1570	3	Y	122	116	1			9
							134	9									
11	6360	X	2053	-0-	-4307	-0-	163	1	1776	3	Y	104	92	1			21
							114	9									
12	2294	X	2171	-0-	-123	-0-	192	1	1835	3	Y	131	116	1			36
							144	9									
01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	372	1	2241	3	Y	163	140	1			59
							179	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	322	1	4272	3	Y	178	200	1			5
							196	9									
09	4470	X	3223	-0-	-1247	-0-	243	1	2791	3	Y	172	170	1			7
							189	9									
10	4619	X	3660	-0-	-959	-0-	375	1	3117	3	Y	153	150	1			10
							168	9									
11	4470	X	3991	-0-	-479	-0-	323	1	3525	3	Y	130	116	1			24
							143	9									
12	4619	X	4203	-0-	-416	-0-	381	1	3642	3	Y	164	145	1			43
							180	9									
01	4619	X	4018	-0-	-601	-0-	540	1	3254	3	Y	204	175	1			72
							224	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	1503	-0-	-512	-0-	100	1	1331	3	Y	65	77	1			1
							72	9									
09	1950	X	1446	-0-	-504	-0-	110	1	1267	3	Y	63	62	1			2
							69	9									
10	1674	X	1385	-0-	-289	-0-	140	1	1171	3	Y	67	65	1			4
							74	9									
11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	191	1	2084	3	Y	261	221	1			44
							287	9									
*12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	224	1	2137	3	Y	320	281	1			84
							352	9									
*01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	350	1	2112	3	Y	315	282	1			117
							347	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	2678	-0-	-1631	-0-	180	1	2391	3	Y	97	98	1			2
							107	9									
09	4140	X	2578	-0-	-1562	-0-	200	1	2275	3	Y	94	92	1			4
							103	9									
10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	252	1	2102	3	Y	101	99	1			6
							111	9									
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	398	1	4329	3	Y	108	95	1			19
							119	9									
*12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	451	1	4298	3	Y	128	113	1			34
							141	9									
*01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	704	1	4249	3	Y	126	113	1			47
							139	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	1565	-0-	-1845	-0-	102	1	1356	3	Y	97	111	1			1
							107	9									
09	3300	X	1506	-0-	-1794	-0-	113	1	1290	3	Y	94	93	1			2
							103	9									
10	3410	X	1446	-0-	-1964	-0-	143	1	1192	3	Y	101	99	1			4
							111	9									
11	3270	X	3032	-0-	-238	-0-	235	1	2559	3	Y	216	185	1			35
							238	9									
12	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	267	1	2540	3	Y	256	226	1			65
							282	9									
*01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	416	1	2512	3	Y	252	225	1			92
							277	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	238	1	3161	3	Y	53	59	1			-0-
							58	9									
09	4140	X	3771	-0-	-369	-0-	297	1	3410	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
10	4278	X	1232	-0-	-3046	-0-	129	1	1070	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
11	4140	X	1351	-0-	-2789	-0-	113	1	1209	3	Y	26	24	1			3
							29	9									
12	3906	X	1415	-0-	-2491	-0-	133	1	1249	3	Y	30	27	1			7
							33	9									
01	3906	X	2116	-0-	-1790	-0-	299	1	1784	3	Y	30	27	1			10
							33	9									

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	393	1	5222	3	Y	178	197	1			4
							196	9									
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	297	1	3411	3	Y	172	170	1			6
							189	9									
10	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	206	1	1713	3	Y	153	150	1			9
							168	9									
11	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	177	1	1938	3	Y	130	116	1			23
							143	9									
*12	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	209	1	2002	3	Y	164	145	1			42
							180	9									
01	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	212	1	1280	3	Y	123	117	1			48
							135	9									

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	4135	-0-	-453	-0-	277	1	3673	3	Y	168	185	1			5
							185	9									
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	327	1	3745	3	Y	173	171	1			7
							190	9									
10	4371	X	2020	-0-	-2351	-0-	193	1	1594	3	Y	212	206	1			13
							233	9									
11	4230	X	2168	-0-	-2062	-0-	168	1	1801	3	Y	181	161	1			33
							199	9									
12	4402	X	2292	-0-	-2110	-0-	198	1	1860	3	Y	213	189	1			57
							234	9									
01	4402	X	3006	-0-	-1396	-0-	379	1	2264	3	Y	330	275	1			112
							363	9									

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	264	1	3510	3	Y	196	217	1			3
							216	9									
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	312	1	3577	3	Y	202	199	1			6
							222	9									
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	480	1	3972	3	Y	181	177	1			10
							199	9									
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	417	1	4487	3	Y	155	138	1			27
							171	9									
*12	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	493	1	4636	3	Y	182	162	1			47
							200	9									
01	3472	X	2715	-0-	-757	-0-	366	1	2184	3	Y	150	140	1			57
							165	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	275	1	3651	3	Y	149	165	1			4
							164	9									
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	207	1	2386	3	Y	143	141	1			6
							157	9									
10	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	241	1	1999	3	Y	122	121	1			7
							134	9									
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	207	1	2261	3	Y	104	92	1			19
							114	9									
12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	244	1	2335	3	Y	132	116	1			34
							145	9									
01	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	354	1	2134	3	Y	123	111	1			46
							135	9									

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	710	1	9420	3	Y	267	295	1			7
							294	9									
09	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	535	1	6155	3	Y	257	254	1			10
							283	9									
10	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	1046	1	8684	3	Y	122	124	1			8
							134	9									
11	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	899	1	9821	3	Y	104	93	1			19
							114	9									
12	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	1062	1	10148	3	Y	132	116	1			35
							145	9									
01	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	1970	1	11868	3	Y	326	258	1			103
							359	9									

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	355	1	4710	3	Y	327	362	1			8
							360	9									
09	3960	X	3692	-0-	-268	-0-	267	1	3078	3	Y	315	311	1			12
							347	9									
10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	476	1	3950	3	Y	306	299	1			19
							337	9									
11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	409	1	4467	3	Y	259	231	1			47
							285	9									
*12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	483	1	4616	3	Y	329	289	1			87
							362	9									
*01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	695	1	4187	3	Y	245	233	1			99
							270	9									

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	638	1	8471	3	Y	297	328	1			6
							327	9									
09	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	481	1	5535	3	Y	286	283	1			9
							315	9									
10	6262	X	5420	-0-	-842	-0-	565	1	4687	3	Y	153	154	1			8
							168	9									
11	6060	X	5929	-0-	-131	-0-	485	1	5301	3	Y	130	116	1			22
							143	9									
12	6262	X	6230	-0-	-32	-0-	573	1	5477	3	Y	164	145	1			41
							180	9									
*01	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	1138	1	6854	3	Y	204	175	1			70
							224	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	7101	-0-	-1517	-0-	468	1	6208	3	Y	386	430	1			9
							425	9									
09	7500	X	4816	-0-	-2684	-0-	352	1	4055	3	Y	372	367	1			14
							409	9									
10	8246	X	5229	-0-	-3017	-0-	519	1	4306	3	Y	367	359	1			22
							404	9									
11	7980	X	5658	-0-	-2322	-0-	446	1	4870	3	Y	311	277	1			56
							342	9									
12	8246	X	5991	-0-	-2255	-0-	526	1	5032	3	Y	394	347	1			103
							433	9									
01	7099	X	6087	-0-	-1012	-0-	783	1	4721	3	Y	530	449	1			184
							583	9									

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2408	-0-	-6148	-0-	159	1	2118	3	Y	119	141	1			3
							131	9									
09	8280	X	1629	-0-	-6651	-0-	120	1	1384	3	Y	114	113	1			4
							125	9									
10	8556	X	2163	-0-	-6393	-0-	189	1	1570	3	Y	367	349	1			22
							404	9									
11	8280	X	2281	-0-	-5999	-0-	163	1	1776	3	Y	311	277	1			56
							342	9									
12	2728	X	2460	-0-	-268	-0-	192	1	1835	3	Y	394	347	1			104
							433	9									
01	2418	X	1759	-0-	-659	-0-	199	1	1201	3	Y	326	303	1			127
							359	9									

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11439	X	8029	-0-	-3410	-0-	542	1	7193	3	Y	267	294	1			7
							294	9									
09	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	408	1	4700	3	Y	257	254	1			10
							283	9									
10	9331	X	8481	-0-	-850	-0-	883	1	7328	3	Y	245	240	1			15
							270	9									
11	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	759	1	8287	3	Y	208	186	1			37
							229	9									
*12	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	896	1	8564	3	Y	263	231	1			69
							289	9									
*01	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	1368	1	8241	3	Y	367	310	1			126
							404	9									

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	3069	-0-	-2201	-0-	204	1	2702	3	Y	148	165	1			3
							163	9									
09	2550	X	2075	-0-	-475	-0-	153	1	1765	3	Y	143	141	1			5
							157	9									
10	3565	X	3160	-0-	-405	-0-	318	1	2641	3	Y	183	178	1			10
							201	9									
11	3450	X	3433	-0-	-17	-0-	274	1	2987	3	Y	156	139	1			27
							172	9									
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	323	1	3087	3	Y	197	173	1			51
							217	9									
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	531	1	3200	3	Y	286	240	1			97
							315	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	509	1	6755	3	Y	178	204	1			4
							196	9									
09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	384	1	4413	3	Y	172	170	1			6
							189	9									
10	4247	X	1301	-0-	-2946	-0-	129	1	1071	3	Y	92	93	1			5
							101	9									
11	4110	X	1408	-0-	-2702	-0-	111	1	1211	3	Y	78	70	1			13
							86	9									
12	4247	X	1491	-0-	-2756	-0-	131	1	1251	3	Y	99	87	1			25
							109	9									
01	4247	X	1688	-0-	-2559	-0-	221	1	1333	3	Y	122	105	1			42
							134	9									

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	652	1	8654	3	Y	208	229	1			6
							229	9									
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	491	1	5654	3	Y	200	197	1			9
							220	9									
10	7905	X	4286	-0-	-3619	-0-	450	1	3735	3	Y	92	94	1			7
							101	9									
11	7650	X	4697	-0-	-2953	-0-	387	1	4224	3	Y	78	70	1			15
							86	9									
12	7905	X	4931	-0-	-2974	-0-	457	1	4365	3	Y	99	87	1			27
							109	9									
*01	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	1191	1	7174	3	Y	163	135	1			55
							179	9									

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 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
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	203	1	2702	3	Y	416	463	1			11
							458	9									
09	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	153	1	1765	3	Y	400	396	1			15
							440	9									
10	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	241	1	1999	3	Y	336	331	1			20
							370	9									
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	207	1	2261	3	Y	285	254	1			51
							314	9									
*12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	244	1	2335	3	Y	362	318	1			95
							398	9									
01	1984	X	1458	-0-	-526	-0-	195	1	1173	3	Y	82	121	1			56
							90	9									

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	3925	-0-	-1965	-0-	255	1	3358	3	Y	284	325	1			8
							312	9									
09	5700	X	3847	-0-	-1853	-0-	286	1	3254	3	Y	279	276	1			11
							307	9									
10	5053	X	4301	-0-	-752	-0-	425	1	3506	3	Y	336	326	1			21
							370	9									
11	4890	X	4026	-0-	-864	-0-	324	1	3458	3	Y	222	201	1			42
							244	9									
12	5022	X	4301	-0-	-721	-0-	387	1	3610	3	Y	276	244	1			74
							304	9									
01	3968	X	3959	-0-	-9	-0-	529	1	3149	3	Y	255	232	1			97
							281	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	800	1	10522	3	Y	170	170	1			3
							187	9									
09	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	897	1	10195	3	Y	168	165	1			6
							185	9									
10	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	1332	1	10984	3	Y	201	195	1			12
							221	9									
11	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	582	1	6211	3	Y	115	106	1			21
							127	9									
*12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	695	1	6483	3	Y	143	127	1			37
							157	9									
*01	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	950	1	5655	3	Y	132	120	1			49
							145	9									

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

08	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	148	1	1942	3	Y	170	184	1			5
							187	9									
09	2490	X	2239	-0-	-251	-0-	166	1	1889	3	Y	167	165	1			7
							184	9									
10	2573	X	2504	-0-	-69	-0-	247	1	2035	3	Y	202	196	1			13
							222	9									
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	311	1	3319	3	Y	134	122	1			25
							147	9									
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	398	1	3711	3	Y	178	156	1			47
							196	9									
*01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	526	1	3132	3	Y	159	145	1			61
							175	9									

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	246	1	3241	3	Y	85	94	1			3
							94	9									
09	4830	X	3508	-0-	-1322	-0-	276	1	3140	3	Y	84	83	1			4
							92	9									
10	4991	X	3905	-0-	-1086	-0-	410	1	3384	3	Y	101	98	1			7
							111	9									
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	479	1	5115	3	Y	191	164	1			34
							210	9									
12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	572	1	5339	3	Y	237	208	1			63
							261	9									
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	782	1	4657	3	Y	220	200	1			83
							242	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2166	-0-	-841	-0-	146	1	1926	3	Y	85	97	1			2
							94	9									
09	2910	X	2123	-0-	-787	-0-	164	1	1867	3	Y	84	83	1			3
							92	9									
10	2976	X	2365	-0-	-611	-0-	244	1	2010	3	Y	101	98	1			6
							111	9									
11	2880	X	2505	-0-	-375	-0-	205	1	2192	3	Y	98	87	1			17
							108	9									
12	2976	X	2667	-0-	-309	-0-	245	1	2288	3	Y	122	107	1			32
							134	9									
*01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	335	1	1996	3	Y	113	103	1			42
							124	9									

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	4840	-0-	-585	-0-	338	1	4439	3	Y	57	63	1			2
							63	9									
09	5250	X	4741	-0-	-509	-0-	378	1	4301	3	Y	56	55	1			3
							62	9									
10	5425	X	5270	-0-	-155	-0-	562	1	4634	3	Y	67	64	1			6
							74	9									
11	5250	X	5235	-0-	-15	-0-	443	1	4726	3	Y	60	53	1			13
							66	9									
*12	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	529	1	4932	3	Y	74	66	1			21
							81	9									
*01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	723	1	4302	3	Y	69	62	1			28
							76	9									

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	2919	-0-	-615	-0-	202	1	2654	3	Y	57	66	1			3
							63	9									
09	3420	X	2860	-0-	-560	-0-	226	1	2572	3	Y	56	55	1			4
							62	9									
10	3534	X	3180	-0-	-354	-0-	336	1	2770	3	Y	67	64	1			7
							74	9									
11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	422	1	4506	3	Y	143	122	1			28
							157	9									
12	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	504	1	4703	3	Y	178	156	1			50
							196	9									
01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	689	1	4102	3	Y	165	150	1			65
							182	9									

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	196	1	2576	3	Y	141	142	1			2
							155	9									
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	220	1	2503	3	Y	140	137	1			5
							154	9									
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	327	1	2697	3	Y	168	163	1			10
							185	9									
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	431	1	4604	3	Y	138	123	1			25
							152	9									
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	515	1	4805	3	Y	172	151	1			46
							189	9									
01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	704	1	4191	3	Y	159	144	1			61
							175	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2557	-0-	-202	-0-	170	1	2231	3	Y	142	161	1			3
							156	9									
09	2670	X	2506	-0-	-164	-0-	190	1	2162	3	Y	140	139	1			4
							154	9									
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	282	1	2329	3	Y	168	163	1			9
							185	9									
11	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	523	1	5578	3	Y	119	107	1			21
							131	9									
*12	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	624	1	5822	3	Y	148	130	1			38
							163	9									
01	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	853	1	5077	3	Y	137	124	1			51
							151	9									

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	8425	-0-	5325	7479	582	1	7656	3	Y	170	170	1			2
							187	9									
09	3000	N	8255	-0-	5255	12734	652	1	7418	3	Y	168	165	1			5
							185	9									
10	3100	N	9183	-0-	6083	18817	969	1	7992	3	Y	202	196	1			11
							222	9									
11	21691	X	2874	-0-	-18817	-0-	240	1	2558	3	Y	69	68	1			12
							76	9									
*12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	286	1	2670	3	Y	86	77	1			22
							95	9									
*01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	391	1	2328	3	Y	80	72	1			30
							88	9									

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	600	1	7891	3	Y	170	178	1			4
							187	9									
09	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	673	1	7646	3	Y	167	164	1			7
							184	9									
10	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	999	1	8237	3	Y	202	196	1			13
							222	9									
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	354	1	3776	3	Y	191	169	1			35
							210	9									
*12	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	422	1	3941	3	Y	238	209	1			64
							262	9									
*01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	577	1	3437	3	Y	220	200	1			84
							242	9									

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4204	-0-	1104	5371	275	1	3617	3	Y	284	324	1			8
							312	9									
09	9490	X	4119	-0-	-5371	-0-	308	1	3504	3	Y	279	276	1			11
							307	9									
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	458	1	3776	3	Y	336	326	1			21
							370	9									
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	274	1	2923	3	Y	231	209	1			43
							254	9									
*12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	327	1	3051	3	Y	288	254	1			77
							317	9									
*01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	447	1	2661	3	Y	266	241	1			102
							293	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4871	-0-	1771	2201	338	1	4439	3	Y	85	86	1			3
							94	9									
09	3000	N	4771	-0-	1771	3972	378	1	4301	3	Y	84	83	1			4
							92	9									
10	3100	N	5307	-0-	2207	6179	562	1	4634	3	Y	101	98	1			7
							111	9									
11	15733	X	9554	-0-	-6179	-0-	810	1	8647	3	Y	88	79	1			16
							97	9									
*12	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	967	1	9025	3	Y	110	97	1			30
							121	9									
*01	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	1322	1	7871	3	Y	102	92	1			40
							112	9									

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	614	1	8081	3	Y	170	180	1			4
							187	9									
09	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	691	1	7852	3	Y	168	165	1			7
							185	9									
10	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	1025	1	8459	3	Y	201	195	1			13
							221	9									
11	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	870	1	9280	3	Y	148	133	1			28
							163	9									
*12	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	1038	1	9686	3	Y	184	162	1			50
							202	9									
*01	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	1419	1	8448	3	Y	170	154	1			66
							187	9									

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	280	1	3688	3	Y	170	195	1			4
							187	9									
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	314	1	3573	3	Y	168	166	1			6
							185	9									
10	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	467	1	3849	3	Y	201	195	1			12
							221	9									
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	466	1	4969	3	Y	150	135	1			27
							165	9									
*12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	556	1	5187	3	Y	187	165	1			49
							206	9									
*01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	760	1	4523	3	Y	173	157	1			65
							190	9									

GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19375	X	4016	-0-	-15359	-0-	275	1	3617	3	Y	113	118	1			2
							124	9									
09	18750	X	3935	-0-	-14815	-0-	308	1	3504	3	Y	112	111	1			3
							123	9									
10	4960	X	4381	-0-	-579	-0-	458	1	3776	3	Y	134	130	1			7
							147	9									
11	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	1061	1	11326	3	Y	286	245	1			48
							315	9									
12	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	1267	1	11822	3	Y	356	312	1			92
							392	9									
01	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	1732	1	10310	3	Y	330	298	1			124
							363	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	4182	-0-	-1398	-0-	291	1	3828	3	Y	57	59	1			3
							63	9									
09	5520	X	4097	-0-	-1423	-0-	326	1	3709	3	Y	56	55	1			4
							62	9									
10	5735	X	4554	-0-	-1181	-0-	484	1	3996	3	Y	67	65	1			6
							74	9									
11	5550	X	1943	-0-	-3607	-0-	157	1	1681	3	Y	95	82	1			19
							105	9									
12	5735	X	2073	-0-	-3662	-0-	188	1	1754	3	Y	119	105	1			33
							131	9									
01	4247	X	1908	-0-	-2339	-0-	257	1	1530	3	Y	110	100	1			43
							121	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	233	1	3092	3	Y	129	135	1			3
							142	9									
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	273	1	3119	3	Y	126	124	1			5
							139	9									
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	346	1	2883	3	Y	135	132	1			8
							149	9									
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	286	1	3108	3	Y	81	74	1			15
							89	9									
12	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	324	1	3087	3	Y	96	86	1			25
							106	9									
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	506	1	3052	3	Y	94	84	1			35
							103	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	-0-	-3200	-0-	273	1	3594	3	Y	57	77	1			2
							63	9									
09	6900	X	3850	-0-	-3050	-0-	306	1	3482	3	Y	56	55	1			3
							62	9									
10	7130	X	4280	-0-	-2850	-0-	455	1	3751	3	Y	67	65	1			5
							74	9									
11	6900	X	4652	-0-	-2248	-0-	388	1	4141	3	Y	112	97	1			20
							123	9									
12	7130	X	4939	-0-	-2191	-0-	463	1	4322	3	Y	140	123	1			38
							154	9									
01	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	626	1	3724	3	Y	127	115	1			50
							140	9									

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	152	1	1996	3	Y	312	340	1			7
							343	9									
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	170	1	1935	3	Y	307	303	1			11
							338	9									
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	253	1	2084	3	Y	369	358	1			22
							406	9									
11	3000	N	6307	-0-	3307	3307	502	1	5358	3	Y	406	356	1			72
							447	9									
*12	3100	N	6749	-0-	3649	6956	600	1	5593	3	Y	505	444	1			133
							556	9									
*01	3100	N	6212	-0-	3112	10068	820	1	4878	3	Y	467	424	1			176
							514	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4955	-0-	1855	1855	335 211	1 9	4409	3	Y	192	192	1			4
09	3000	N	5017	-0-	2017	3872	388 215	1 9	4414	3	Y	195	192	1			7
10	3100	N	5593	-0-	2493	6365	577 259	1 9	4757	3	Y	235	228	1			14
11	7726	X	1361	-0-	-6365	-0-	114 29	1 9	1218	3	Y	26	33	1			7
12	2046	X	1443	-0-	-603	-0-	136 36	1 9	1271	3	Y	33	31	1			8
01	2046	X	1327	-0-	-719	-0-	186 33	1 9	1108	3	Y	30	27	1			11

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3063	-0-	-626	-0-	214 31	1 9	2818	3	Y	28	34	1			1
09	4560	X	3002	-0-	-1558	-0-	240 31	1 9	2731	3	Y	28	28	1			1
10	4185	X	3336	-0-	-849	-0-	357 37	1 9	2942	3	Y	34	33	1			2
11	4050	X	1752	-0-	-2298	-0-	146 47	1 9	1559	3	Y	43	37	1			8
12	4185	X	1859	-0-	-2326	-0-	174 58	1 9	1627	3	Y	53	47	1			13
01	3100	X	1711	-0-	-1389	-0-	238 54	1 9	1419	3	Y	49	44	1			18

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18879	X	13226	-0-	-5653	-0-	921 187	1 9	12118	3	Y	170	177	1			5
09	18270	X	12961	-0-	-5309	-0-	1033 185	1 9	11743	3	Y	168	165	1			8
10	17732	X	14406	-0-	-3326	-0-	1534 221	1 9	12651	3	Y	201	195	1			14
11	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	1563 157	1 9	16686	3	Y	143	129	1			28
12	19478	X	19478	-0-	-0-	-0-	1867 196	1 9	17415	3	Y	178	157	1			49
01	17873	X	17873	-0-	-0-	-0-	2545 180	1 9	15148	3	Y	164	149	1			64

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	X	1244	-0-	-306	-0-	86 31	1 9	1127	3	Y	28	31	1			2
09	1530	X	1219	-0-	-311	-0-	96 31	1 9	1092	3	Y	28	28	1			2
10	1581	X	1357	-0-	-224	-0-	143 37	1 9	1177	3	Y	34	33	1			3
11	1530	X	1278	-0-	-252	-0-	105 53	1 9	1120	3	Y	48	41	1			10
12	1581	X	1359	-0-	-222	-0-	125 65	1 9	1169	3	Y	59	51	1			17
01	1271	X	1252	-0-	-19	-0-	171 61	1 9	1020	3	Y	55	50	1			22

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	238	1	3123	3	Y	170	184	1			4
							187	9									
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	266	1	3027	3	Y	168	166	1			6
							185	9									
10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	395	1	3260	3	Y	201	195	1			12
							221	9									
11	3420	X	1918	-0-	-1502	-0-	160	1	1705	3	Y	48	49	1			11
							53	9									
12	3596	X	2036	-0-	-1560	-0-	191	1	1780	3	Y	59	53	1			16
							65	9									
01	3596	X	1874	-0-	-1722	-0-	261	1	1552	3	Y	55	50	1			21
							61	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21793	X	7934	-0-	-13859	-0-	537	1	7113	3	Y	258	293	1			7
							284	9									
09	21090	X	8080	-0-	-13010	-0-	627	1	7177	3	Y	251	249	1			9
							276	9									
10	12493	X	7728	-0-	-4765	-0-	798	1	6633	3	Y	270	263	1			16
							297	9									
11	12090	X	9816	-0-	-2274	-0-	802	1	8727	3	Y	261	231	1			46
							287	9									
12	12493	X	10242	-0-	-2251	-0-	939	1	8951	3	Y	320	283	1			84
							352	9									
01	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	1467	1	8850	3	Y	315	282	1			117
							347	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	-0-	1110	4087	75	1	1000	3	Y	32	37	1			2
							35	9									
09	14B2	EXT	1131	-0-	1131	5218	88	1	1009	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
10	14B2	EXT	1083	-0-	1083	6301	113	1	933	3	Y	34	33	1			3
							37	9									
11	7506	X	1205	-0-	-6301	-0-	99	1	1076	3	Y	27	24	1			6
							30	9									
12	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	112	1	1069	3	Y	32	29	1			9
							35	9									
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	175	1	1056	3	Y	32	28	1			13
							35	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	1260	-0-	-2801	-0-	86	1	1139	3	Y	32	37	1			2
							35	9									
09	3930	X	1283	-0-	-2647	-0-	100	1	1149	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
10	1612	X	1226	-0-	-386	-0-	127	1	1062	3	Y	34	33	1			3
							37	9									
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	240	1	2612	3	Y	52	45	1			10
							57	9									
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	281	1	2683	3	Y	64	57	1			18
							70	9									
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	440	1	2652	3	Y	63	57	1			24
							69	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		9866	-0-	9866	9866	665	1	8810	3	Y	355	385	1			9
							391	9									
09	T. A.		10046	-0-	10046	19912	776	1	8890	3	Y	345	341	1			13
							380	9									
10	T. A.		9611	-0-	9611	29523	987	1	8216	3	Y	371	361	1			23
							408	9									
11	39745	X	10222	-0-	-29523	-0-	833	1	9063	3	Y	296	265	1			54
							326	9									
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	426	1	4060	3	Y	96	114	1			36
							106	9									
01	10385	X	4782	-0-	-5603	-0-	665	1	4014	3	Y	94	92	1			38
							103	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	1160	-0-	-1041	-0-	79	1	1046	3	Y	32	37	1			2
							35	9									
09	2130	X	1182	-0-	-948	-0-	92	1	1056	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
10	1271	X	1096	-0-	-175	-0-	114	1	946	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	459	1	4998	3	Y	108	91	1			20
							119	9									
12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	521	1	4963	3	Y	128	112	1			35
							141	9									
01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	813	1	4906	3	Y	126	113	1			48
							139	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	X	3107	-0-	-4643	-0-	210	1	2790	3	Y	97	98	1			2
							107	9									
09	7500	X	3164	-0-	-4336	-0-	247	1	2814	3	Y	94	92	1			4
							103	9									
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	312	1	2601	3	Y	101	98	1			7
							111	9									
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	360	1	3922	3	Y	108	95	1			20
							119	9									
12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	409	1	3895	3	Y	128	113	1			35
							141	9									
01	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	638	1	3850	3	Y	126	113	1			48
							139	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	298	1	3952	3	Y	129	132	1			4
							142	9									
09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	347	1	3987	3	Y	126	124	1			6
							139	9									
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	443	1	3685	3	Y	135	132	1			9
							149	9									
11	4260	X	3821	-0-	-439	-0-	315	1	3426	3	Y	73	68	1			14
							80	9									
12	4619	X	3981	-0-	-638	-0-	369	1	3514	3	Y	89	79	1			24
							98	9									
01	4619	X	4148	-0-	-471	-0-	576	1	3475	3	Y	88	79	1			33
							97	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	X	1197	-0-	-787	-0-	79	1	1046	3	Y	65	86	1			2
							72	9									
09	1920	X	1217	-0-	-703	-0-	92	1	1056	3	Y	63	62	1			3
							69	9									
10	1984	X	1168	-0-	-816	-0-	118	1	976	3	Y	67	65	1			5
							74	9									
11	1920	X	1719	-0-	-201	-0-	138	1	1507	3	Y	67	59	1			13
							74	9									
12	1984	X	1741	-0-	-243	-0-	157	1	1496	3	Y	80	71	1			22
							88	9									
01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	245	1	1479	3	Y	79	71	1			30
							87	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) 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	5208	X	1160	-0-	-4048	-0-	79	1	1046	3	Y	32	40	1			1
							35	9									
09	5040	X	1182	-0-	-3858	-0-	92	1	1056	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
10	1891	X	1096	-0-	-795	-0-	114	1	946	3	Y	33	32	1			2
							36	9									
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	228	1	2487	3	Y	81	69	1			14
							89	9									
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	259	1	2469	3	Y	96	85	1			25
							106	9									
01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	405	1	2442	3	Y	95	85	1			35
							105	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) 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	6262	X	2801	-0-	-3461	-0-	184	1	2440	3	Y	161	170	1			4
							177	9									
09	6060	X	2852	-0-	-3208	-0-	216	1	2463	3	Y	157	154	1			7
							173	9									
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	273	1	2276	3	Y	169	165	1			11
							186	9									
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	255	1	2774	3	Y	135	121	1			25
							149	9									
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	289	1	2754	3	Y	160	142	1			43
							176	9									
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	451	1	2723	3	Y	157	140	1			60
							173	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) 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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	95	1	1255	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	110	1	1267	3	Y	31	30	1			2
							34	9									
10	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	136	1	1134	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	117	1	1273	3	Y	26	23	1			6
							29	9									
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	137	1	1306	3	Y	32	28	1			10
							35	9									
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	214	1	1291	3	Y	32	28	1			14
							35	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) 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	1360	-0-	-7010	-0-	93	1	1232	3	Y	32	37	1			2
							35	9									
09	8100	X	1384	-0-	-6716	-0-	107	1	1243	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
10	1364	X	1200	-0-	-164	-0-	125	1	1041	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
11	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	136	1	1483	3	Y	40	35	1			7
							44	9									
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	154	1	1472	3	Y	48	42	1			13
							53	9									
01	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	241	1	1456	3	Y	47	42	1			18
							52	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	1445	-0-	-570	-0-	97	1	1286	3	Y	56	61	1			2
							62	9									
09	1950	X	1489	-0-	-461	-0-	114	1	1311	3	Y	58	57	1			3
							64	9									
10	2015	X	1421	-0-	-594	-0-	150	1	1239	3	Y	29	30	1			2
							32	9									
11	1950	X	1328	-0-	-622	-0-	111	1	1188	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
12	1550	X	1386	-0-	-164	-0-	130	1	1223	3	Y	30	26	1			9
							33	9									
01	1550	X	1187	-0-	-363	-0-	166	1	988	3	Y	30	26	1			13
							33	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	92	1	1216	3	Y	56	61	1			1
							62	9									
09	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	108	1	1240	3	Y	58	57	1			2
							64	9									
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	419	1	3467	3	Y	119	114	1			7
							131	9									
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	303	1	3262	3	Y	103	92	1			18
							113	9									
*12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	357	1	3357	3	Y	122	108	1			32
							134	9									
*01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	360	1	2152	3	Y	60	64	1			28
							66	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 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
08	5704	X	3106	-0-	-2598	-0-	213	1	2831	3	Y	56	61	1			-0-
							62	9									
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	252	1	2886	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
10	3162	X	1139	-0-	-2023	-0-	119	1	987	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
11	3060	X	1045	-0-	-2015	-0-	86	1	930	3	Y	26	24	1			3
							29	9									
12	3317	X	1091	-0-	-2226	-0-	102	1	956	3	Y	30	26	1			8
							33	9									
01	3317	X	1161	-0-	-2156	-0-	162	1	966	3	Y	30	26	1			12
							33	9									

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17546	X	3688	-0-	-13858	-0-	215	1	2851	3	Y	565	627	1			15
							622	9									
09	16980	X	3745	-0-	-13235	-0-	250	1	2865	3	Y	573	565	1			23
							630	9									
10	17546	X	2468	-0-	-15078	-0-	212	1	1758	3	Y	453	446	1			30
							498	9									
11	16980	X	2600	-0-	-14380	-0-	185	1	1988	3	Y	388	346	1			72
							427	9									
12	3999	X	2774	-0-	-1225	-0-	218	1	2054	3	Y	456	404	1			124
							502	9									
01	3875	X	1599	-0-	-2276	-0-	196	1	1172	3	Y	210	230	1			104
							231	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	347	1	4609	3	Y	953	1048	1			25
							1048	9									
09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	410	1	4699	3	Y	981	967	1			39
							1079	9									
10	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	534	1	4424	3	Y	544	547	1			36
							598	9									
11	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	465	1	4998	3	Y	465	415	1			86
							512	9									
12	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	549	1	5164	3	Y	547	486	1			147
							602	9									
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	482	1	2877	3	Y	661	571	1			237
							727	9									

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8277	X	4887	-0-	-3390	-0-	301	1	4000	3	Y	533	585	1			14
							586	9									
09	8010	X	5037	-0-	-2973	-0-	356	1	4078	3	Y	548	540	1			22
							603	9									
10	8277	X	7571	-0-	-706	-0-	773	1	6399	3	Y	363	361	1			24
							399	9									
11	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	672	1	7229	3	Y	310	276	1			58
							341	9									
*12	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	794	1	7467	3	Y	365	324	1			99
							402	9									
01	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	1379	1	8230	3	Y	270	258	1			111
							297	9									

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8463	X	3831	-0-	-4632	-0-	247	1	3276	3	Y	280	309	1			7
							308	9									
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	291	1	3339	3	Y	289	285	1			11
							318	9									
10	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	1273	1	10536	3	Y	332	322	1			21
							365	9									
11	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	1107	1	11905	3	Y	284	252	1			53
							312	9									
12	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	1308	1	12297	3	Y	334	296	1			91
							367	9									
01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	924	1	5514	3	Y	451	383	1			159
							496	9									

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	2988	-0-	-4111	-0-	192	1	2550	3	Y	224	247	1			6
							246	9									
09	5130	X	3080	-0-	-2050	-0-	227	1	2599	3	Y	231	228	1			9
							254	9									
10	5301	X	3566	-0-	-1735	-0-	359	1	2974	3	Y	212	208	1			13
							233	9									
11	4860	X	3871	-0-	-989	-0-	312	1	3360	3	Y	181	162	1			32
							199	9									
*12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	369	1	3470	3	Y	213	189	1			56
							234	9									
*01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	580	1	3462	3	Y	240	209	1			87
							264	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10199	X	10008	-0-	-191	-0-	617	1	8189	3	Y	1093	1208	1			28
							1202	9									
09	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	728	1	8347	3	Y	1125	1109	1			44
							1238	9									
10	10571	X	8729	-0-	-1842	-0-	862	1	7135	3	Y	665	666	1			43
							732	9									
11	10230	X	9438	-0-	-792	-0-	750	1	8062	3	Y	569	508	1			104
							626	9									
12	10664	X	9949	-0-	-715	-0-	886	1	8327	3	Y	669	594	1			179
							736	9									
01	10664	X	8867	-0-	-1797	-0-	1187	1	7085	3	Y	541	506	1			214
							595	9									

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	2026	-0-	-2035	-0-	99	1	1310	3	Y	561	619	1			14
							617	9									
09	3930	X	2086	-0-	-1844	-0-	116	1	1335	3	Y	577	569	1			22
							635	9									
10	4061	X	2705	-0-	-1356	-0-	256	1	2117	3	Y	302	305	1			19
							332	9									
11	3690	X	2899	-0-	-791	-0-	222	1	2392	3	Y	259	232	1			46
							285	9									
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	263	1	2471	3	Y	304	270	1			80
							334	9									
*01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	504	1	3009	3	Y	360	312	1			128
							396	9									

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	2151	-0-	-3708	-0-	127	1	1685	3	Y	308	340	1			7
							339	9									
09	2760	X	2216	-0-	-544	-0-	150	1	1717	3	Y	317	313	1			11
							349	9									
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	437	1	3615	3	Y	242	239	1			14
							266	9									
11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	380	1	4085	3	Y	207	184	1			37
							228	9									
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	449	1	4219	3	Y	243	216	1			63
							267	9									
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	812	1	4848	3	Y	270	237	1			96
							297	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2169	-0-	-807	-0-	150	1	1988	3	Y	28	30	1			2
							31	9									
09	2880	X	2236	-0-	-644	-0-	177	1	2027	3	Y	29	29	1			2
							32	9									
10	3069	X	2026	-0-	-1043	-0-	215	1	1778	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
11	2970	X	1848	-0-	-1122	-0-	155	1	1664	3	Y	26	23	1			6
							29	9									
12	2325	X	1927	-0-	-398	-0-	182	1	1712	3	Y	30	26	1			10
							33	9									
01	2325	X	2213	-0-	-112	-0-	313	1	1867	3	Y	30	27	1			13
							33	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	323	1	4282	3	Y	505	556	1			13
							556	9									
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	381	1	4364	3	Y	519	512	1			20
							571	9									
10	5456	X	4391	-0-	-1065	-0-	420	1	3473	3	Y	453	445	1			28
							498	9									
11	5280	X	4715	-0-	-565	-0-	365	1	3923	3	Y	388	346	1			70
							427	9									
12	5487	X	4986	-0-	-501	-0-	431	1	4053	3	Y	456	404	1			123
							502	9									
01	5487	X	4193	-0-	-1294	-0-	540	1	3223	3	Y	391	361	1			153
							430	9									

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4469	-0-	-429	-0-	278	1	3697	3	Y	449	493	1			11
							494	9									
09	4740	X	4606	-0-	-134	-0-	329	1	3769	3	Y	462	456	1			17
							508	9									
10	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	511	1	4234	3	Y	393	386	1			24
							432	9									
11	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	445	1	4784	3	Y	336	300	1			60
							370	9									
12	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	525	1	4941	3	Y	395	350	1			106
							435	9									
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	665	1	3969	3	Y	360	328	1			138
							396	9									

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	2427	-0-	-2223	-0-	146	1	1942	3	Y	308	343	1			9
							339	9									
09	4500	X	2502	-0-	-1998	-0-	173	1	1980	3	Y	317	313	1			13
							349	9									
10	4650	X	3065	-0-	-1585	-0-	302	1	2497	3	Y	242	239	1			16
							266	9									
11	4230	X	3312	-0-	-918	-0-	262	1	2822	3	Y	207	184	1			39
							228	9									
*12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	310	1	2915	3	Y	243	216	1			65
							267	9									
*01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	455	1	2717	3	Y	210	194	1			81
							231	9									

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	1772	-0-	-7311	-0-	100	1	1333	3	Y	308	340	1			7
							339	9									
09	5550	X	1827	-0-	-3723	-0-	119	1	1359	3	Y	317	313	1			11
							349	9									
10	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	641	1	5304	3	Y	393	381	1			23
							432	9									
11	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	557	1	5993	3	Y	336	299	1			60
							370	9									
12	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	658	1	6190	3	Y	395	350	1			105
							435	9									
*01	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	1227	1	7325	3	Y	601	502	1			204
							661	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	3411	-0-	-2200	-0-	204	1	2714	3	Y	448	491	1			12
							493	9									
09	5430	X	3516	-0-	-1914	-0-	241	1	2767	3	Y	462	456	1			18
							508	9									
10	5611	X	3785	-0-	-1826	-0-	365	1	3021	3	Y	363	358	1			23
							399	9									
11	5310	X	4071	-0-	-1239	-0-	317	1	3413	3	Y	310	276	1			57
							341	9									
*12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	375	1	3526	3	Y	365	324	1			98
							402	9									
*01	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	1071	1	6393	3	Y	571	475	1			194
							628	9									

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	402	1	5334	3	Y	1906	2078	1			48
							2097	9									
09	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	474	1	5437	3	Y	1962	1934	1			76
							2158	9									
10	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	770	1	6374	3	Y	967	980	1			63
							1064	9									
11	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	670	1	7202	3	Y	827	739	1			151
							910	9									
*12	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	791	1	7439	3	Y	973	864	1			260
							1070	9									
*01	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	928	1	5540	3	Y	871	796	1			335
							958	9									

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	293	1	3883	3	Y	897	976	1			22
							987	9									
09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	345	1	3959	3	Y	923	909	1			36
							1015	9									
10	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	937	1	7754	3	Y	514	517	1			33
							565	9									
11	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	815	1	8760	3	Y	439	392	1			80
							483	9									
12	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	962	1	9049	3	Y	517	459	1			138
							569	9									
01	4433	X	2953	-0-	-1480	-0-	353	1	2104	3	Y	451	414	1			175
							496	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	215	1	2854	3	Y	56	62	1			1
							62	9									
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	254	1	2910	3	Y	58	57	1			2
							64	9									
10	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	347	1	2870	3	Y	60	58	1			4
							66	9									
11	3180	X	3008	-0-	-172	-0-	251	1	2700	3	Y	52	46	1			10
							57	9									
12	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	296	1	2780	3	Y	61	54	1			17
							67	9									
*01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	467	1	2790	3	Y	90	75	1			32
							99	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	538	1	7136	3	Y	785	862	1			20
							864	9									
09	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	634	1	7274	3	Y	808	796	1			32
							889	9									
10	9021	X	5669	-0-	-3352	-0-	557	1	4614	3	Y	453	455	1			30
							498	9									
11	8730	X	6126	-0-	-2604	-0-	485	1	5214	3	Y	388	346	1			72
							427	9									
12	9083	X	6460	-0-	-2623	-0-	573	1	5385	3	Y	456	405	1			123
							502	9									
01	9083	X	6170	-0-	-2913	-0-	852	1	5087	3	Y	210	230	1			103
							231	9									

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	6154	-0-	-4107	-0-	377	1	5006	3	Y	701	770	1			17
							771	9									
09	9930	X	6342	-0-	-3588	-0-	445	1	5104	3	Y	721	711	1			27
							793	9									
10	10261	X	4758	-0-	-5503	-0-	463	1	3830	3	Y	423	424	1			26
							465	9									
11	9390	X	5126	-0-	-4264	-0-	402	1	4326	3	Y	362	323	1			65
							398	9									
12	6541	X	5412	-0-	-1129	-0-	475	1	4469	3	Y	425	377	1			113
							468	9									
01	6541	X	5030	-0-	-1511	-0-	665	1	3969	3	Y	360	333	1			140
							396	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	90	1	1187	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	104	1	1202	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
10	1271	X	1262	-0-	-9	-0-	130	1	1095	3	Y	34	33	1			2
							37	9									
11	1230	X	1183	-0-	-47	-0-	97	1	1057	3	Y	26	23	1			5
							29	9									
12	1271	X	1207	-0-	-64	-0-	111	1	1061	3	Y	32	28	1			8
							35	9									
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	173	1	1041	3	Y	32	28	1			12
							35	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	97	1	1288	3	Y	32	56	1			3
							35	9									
09	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	114	1	1304	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
10	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	143	1	1187	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	150	1	1636	3	Y	26	23	1			7
							29	9									
12	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	172	1	1642	3	Y	32	28	1			10
							35	9									
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	267	1	1612	3	Y	32	28	1			14
							35	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	1311	-0-	-1479	-0-	89	1	1187	3	Y	32	40	1			1
							35	9									
09	2700	X	1341	-0-	-1359	-0-	105	1	1202	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
10	2790	X	1262	-0-	-1528	-0-	130	1	1095	3	Y	34	33	1			2
							37	9									
11	2700	X	1183	-0-	-1517	-0-	97	1	1057	3	Y	26	23	1			5
							29	9									
12	2790	X	1207	-0-	-1583	-0-	111	1	1061	3	Y	32	28	1			8
							35	9									
01	1395	X	1250	-0-	-145	-0-	173	1	1042	3	Y	32	28	1			12
							35	9									

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	1866	-0-	-1854	-0-	121	1	1603	3	Y	129	132	1			4
							142	9									
09	3570	X	1796	-0-	-1774	-0-	133	1	1524	3	Y	126	124	1			6
							139	9									
10	2139	X	1728	-0-	-411	-0-	170	1	1409	3	Y	135	132	1			9
							149	9									
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	209	1	2272	3	Y	162	142	1			29
							178	9									
12	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	237	1	2255	3	Y	192	170	1			51
							211	9									
01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	370	1	2230	3	Y	189	170	1			70
							208	9									

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	1318	-0-	-2433	-0-	87	1	1159	3	Y	65	73	1			1
							72	9									
09	3630	X	1268	-0-	-2362	-0-	96	1	1103	3	Y	63	62	1			2
							69	9									
10	1891	X	1215	-0-	-676	-0-	122	1	1019	3	Y	67	65	1			4
							74	9									
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	288	1	3134	3	Y	278	235	1			47
							306	9									
12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	349	1	3324	3	Y	352	307	1			92
							387	9									
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	545	1	3287	3	Y	346	309	1			129
							381	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2852	X	1759	-0-		-1093	-0-	121	1	1603	3	Y	32	40	1			1
								35	9									
09	2730	X	1690	-0-		-1040	-0-	132	1	1524	3	Y	31	31	1			1
								34	9									
10	2356	X	1563	-0-		-793	-0-	164	1	1363	3	Y	33	32	1			2
								36	9									
11	3253	X	3253	-0-		-0-	-0-	264	1	2870	3	Y	108	91	1			19
								119	9									
12	3290	X	3290	-0-		-0-	-0-	299	1	2850	3	Y	128	112	1			34
								141	9									
01	3423	X	3423	-0-		-0-	-0-	467	1	2817	3	Y	126	113	1			47
								139	9									

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4185	X	1751	-0-		-2434	-0-	115	1	1511	3	Y	114	130	1			3
								125	9									
09	4050	X	1656	-0-		-2394	-0-	124	1	1409	3	Y	112	111	1			4
								123	9									
10	1767	X	1556	-0-		-211	-0-	152	1	1257	3	Y	134	130	1			8
								147	9									
11	5321	X	5321	-0-		-0-	-0-	420	1	4481	3	Y	382	325	1			65
								420	9									
12	5391	X	5391	-0-		-0-	-0-	471	1	4397	3	Y	475	416	1			124
								523	9									
*01	5009	X	5009	-0-		-0-	-0-	651	1	3875	3	Y	439	397	1			166
								483	9									

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3402	X	3402	-0-		-0-	-0-	232	1	3046	3	Y	113	125	1			3
								124	9									
09	3216	X	3216	-0-		-0-	-0-	250	1	2843	3	Y	112	111	1			4
								123	9									
10	3100	X	2989	-0-		-111	-0-	307	1	2535	3	Y	134	130	1			8
								147	9									
11	6139	X	6139	-0-		-0-	-0-	508	1	5421	3	Y	191	166	1			33
								210	9									
12	6152	X	6152	-0-		-0-	-0-	570	1	5320	3	Y	238	209	1			62
								262	9									
*01	5719	X	5719	-0-		-0-	-0-	788	1	4689	3	Y	220	200	1			82
								242	9									

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	559	1	7351	3	Y	227	258	1			5
							250	9									
09	8310	X	7709	-0-	-601	-0-	603	1	6861	3	Y	223	221	1			7
							245	9									
10	8587	X	7155	-0-	-1432	-0-	742	1	6117	3	Y	269	261	1			15
							296	9									
11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	785	1	8378	3	Y	188	170	1			33
							207	9									
*12	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	881	1	8222	3	Y	235	207	1			61
							259	9									
*01	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	1217	1	7247	3	Y	217	197	1			81
							239	9									

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

08	4495	X	3721	-0-	-774	-0-	243	1	3197	3	Y	255	293	1			7
							281	9									
09	4380	X	3523	-0-	-857	-0-	263	1	2984	3	Y	251	248	1			10
							276	9									
10	4526	X	3315	-0-	-1211	-0-	323	1	2660	3	Y	302	294	1			18
							332	9									
11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	420	1	4480	3	Y	334	293	1			59
							367	9									
*12	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	471	1	4398	3	Y	416	366	1			109
							458	9									
*01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	651	1	3875	3	Y	384	348	1			145
							422	9									

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

08	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	879	1	11556	3	Y	284	325	1			9
							312	9									
09	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	948	1	10785	3	Y	279	276	1			12
							307	9									
10	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	1166	1	9615	3	Y	336	326	1			22
							370	9									
11	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	976	1	10417	3	Y	286	255	1			53
							315	9									
*12	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	1096	1	10223	3	Y	356	314	1			95
							392	9									
*01	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	1514	1	9009	3	Y	330	299	1			126
							363	9									

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5068	X	5068	-0-		-0-	-0-	343	1	4548	3	Y	161	163	1			5
								177	9									
09	5177	X	5177	-0-		-0-	-0-	402	1	4602	3	Y	157	154	1			8
								173	9									
10	4881	X	4881	-0-		-0-	-0-	504	1	4191	3	Y	169	165	1			12
								186	9									
11	3416	X	3416	-0-		-0-	-0-	270	1	2938	3	Y	189	166	1			35
								208	9									
12	3402	X	3402	-0-		-0-	-0-	300	1	2856	3	Y	224	198	1			61
								246	9									
01	3508	X	3508	-0-		-0-	-0-	464	1	2802	3	Y	220	197	1			84
								242	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6944	X	5861	-0-		-1083	-0-	389	1	5153	3	Y	290	309	1			8
								319	9									
09	6720	X	5983	-0-		-737	-0-	456	1	5217	3	Y	282	279	1			11
								310	9									
10	5654	X	5654	-0-		-0-	-0-	571	1	4750	3	Y	303	296	1			18
								333	9									
11	5976	X	5976	-0-		-0-	-0-	473	1	5148	3	Y	323	284	1			57
								355	9									
12	6169	X	5949	-0-		-220	-0-	525	1	5003	3	Y	383	339	1			101
								421	9									
01	6169	X	6140	-0-		-29	-0-	814	1	4910	3	Y	378	339	1			140
								416	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11439	X	5658	-0-		-5781	-0-	382	1	5026	3	Y	227	262	1			5
								250	9									
09	11070	X	5543	-0-		-5527	-0-	428	1	4870	3	Y	223	221	1			7
								245	9									
10	11439	X	6178	-0-		-5261	-0-	636	1	5246	3	Y	269	261	1			15
								296	9									
11	6600	X	6287	-0-		-313	-0-	532	1	5676	3	Y	72	73	1			14
								79	9									
12	6820	X	6657	-0-		-163	-0-	635	1	5924	3	Y	89	80	1			23
								98	9									
01	6125	X	6125	-0-		-0-	-0-	868	1	5167	3	Y	82	74	1			31
								90	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	128	1	1693	3	Y	32	40	1			2
							35	9									
09	2100	N	1898	-0-	-202	-0-	151	1	1713	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
10	2170	N	1785	-0-	-385	-0-	188	1	1560	3	Y	34	33	1			3
							37	9									
11	3000	N	3357	-0-	357	357	270	1	2938	3	Y	135	114	1			24
							149	9									
12	3100	N	3332	-0-	232	589	300	1	2856	3	Y	160	141	1			43
							176	9									
01	3100	N	3440	-0-	340	929	465	1	2802	3	Y	157	140	1			60
							173	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1839	-0-	-269	-0-	127	1	1677	3	Y	32	37	1			2
							35	9									
09	2040	X	1769	-0-	-271	-0-	140	1	1595	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
10	2108	X	1634	-0-	-474	-0-	172	1	1426	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
11	2040	X	2021	-0-	-19	-0-	158	1	1724	3	Y	126	107	1			22
							139	9									
12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	192	1	1829	3	Y	160	140	1			43
							176	9									
01	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	300	1	1808	3	Y	157	140	1			60
							173	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	1265	-0-	-3137	-0-	84	1	1109	3	Y	65	77	1			1
							72	9									
09	4260	X	1217	-0-	-3043	-0-	92	1	1056	3	Y	63	62	1			2
							69	9									
10	4402	X	1168	-0-	-3234	-0-	118	1	976	3	Y	67	65	1			4
							74	9									
11	4260	X	1402	-0-	-2858	-0-	108	1	1180	3	Y	104	90	1			18
							114	9									
12	4402	X	1478	-0-	-2924	-0-	127	1	1210	3	Y	128	112	1			34
							141	9									
01	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	199	1	1198	3	Y	126	113	1			47
							139	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	246	1	3254	3	Y	129	135	1			3
							142	9									
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	270	1	3096	3	Y	126	124	1			5
							139	9									
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	344	1	2862	3	Y	135	132	1			8
							149	9									
11	3090	X	1270	-0-	-1820	-0-	102	1	1111	3	Y	52	50	1			10
							57	9									
12	3193	X	1330	-0-	-1863	-0-	120	1	1140	3	Y	64	57	1			17
							70	9									
01	3193	X	1382	-0-	-1811	-0-	187	1	1126	3	Y	63	57	1			23
							69	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205

08	14043	X	8919	-0-	-5124	-0-	591	1	7832	3	Y	451	488	1			11
							496	9									
09	13590	X	9103	-0-	-4487	-0-	693	1	7927	3	Y	439	433	1			17
							483	9									
10	9424	X	8339	-0-	-1085	-0-	840	1	6996	3	Y	457	446	1			28
							503	9									
11	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	1084	1	11803	3	Y	323	292	1			59
							355	9									
12	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	1203	1	11471	3	Y	383	340	1			102
							421	9									
01	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	1866	1	11260	3	Y	378	340	1			140
							416	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194

08	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	1090	1	14450	3	Y	516	561	1			13
							568	9									
09	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	1278	1	14626	3	Y	502	495	1			20
							552	9									
10	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	1600	1	13319	3	Y	539	525	1			34
							593	9									
11	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	929	1	10114	3	Y	377	340	1			71
							415	9									
12	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	1031	1	9829	3	Y	447	397	1			120
							492	9									
01	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	1599	1	9647	3	Y	441	396	1			165
							485	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

08	2697	X	2299	-0-	-398	-0-	156	1	2071	3	Y	65	67	1			1
							72	9									
09	2610	X	2212	-0-	-398	-0-	173	1	1970	3	Y	63	62	1			2
							69	9									
10	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	219	1	1821	3	Y	67	65	1			4
							74	9									
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	264	1	2871	3	Y	157	134	1			27
							173	9									
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	309	1	2944	3	Y	192	168	1			51
							211	9									
*01	3100	N	3602	-0-	502	502	483	1	2911	3	Y	189	169	1			71
							208	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4768	-0-	-688	-0-	322	1	4269	3	Y	161	176	1			4
							177	9									
09	5280	X	4871	-0-	-409	-0-	377	1	4321	3	Y	157	155	1			6
							173	9									
10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	475	1	3935	3	Y	169	165	1			10
							186	9									
11	4620	X	3439	-0-	-1181	-0-	282	1	3068	3	Y	81	75	1			16
							89	9									
12	5022	X	3400	-0-	-1622	-0-	313	1	2981	3	Y	96	86	1			25
							106	9									
01	5022	X	3515	-0-	-1507	-0-	485	1	2927	3	Y	94	85	1			34
							103	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24383	X	24383	-0-	-0-	-0-	1697	1	22312	3	Y	340	351	1			8
							374	9									
09	23889	X	23889	-0-	-0-	-0-	1901	1	21619	3	Y	335	330	1			13
							369	9									
10	26558	X	26558	-0-	-0-	-0-	2824	1	23291	3	Y	403	391	1			25
							443	9									
11	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	456	1	4872	3	Y	258	234	1			49
							284	9									
12	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	545	1	5085	3	Y	321	284	1			85
							353	9									
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	745	1	4435	3	Y	297	269	1			113
							327	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	202	1	2654	3	Y	85	94	1			3
							94	9									
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	226	1	2572	3	Y	84	83	1			4
							92	9									
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	336	1	2770	3	Y	101	98	1			7
							111	9									
11	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	431	1	4604	3	Y	72	65	1			14
							79	9									
*12	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	515	1	4805	3	Y	89	79	1			24
							98	9									
*01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	704	1	4191	3	Y	82	74	1			32
							90	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	279	1	3664	3	Y	57	59	1			3
							63	9									
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	312	1	3550	3	Y	56	55	1			4
							62	9									
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	464	1	3825	3	Y	67	65	1			6
							74	9									
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	399	1	4262	3	Y	191	163	1			34
							210	9									
*12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	477	1	4450	3	Y	238	208	1			65
							262	9									
*01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	652	1	3880	3	Y	220	200	1			85
							242	9									

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	1450	-0-	-1123	-0-	95	1	1263	3	Y	84	94	1			2
							92	9									
09	2490	X	1496	-0-	-994	-0-	112	1	1288	3	Y	87	86	1			3
							96	9									
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	546	1	4519	3	Y	151	145	1			9
							166	9									
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	475	1	5105	3	Y	129	114	1			24
							142	9									
*12	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	561	1	5274	3	Y	152	134	1			41
							167	9									
*01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	906	1	5407	3	Y	210	178	1			73
							231	9									

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	5218	-0-	-1509	-0-	364	1	4791	3	Y	57	63	1			1
							63	9									
09	6660	X	5112	-0-	-1548	-0-	408	1	4642	3	Y	56	55	1			2
							62	9									
10	6882	X	5682	-0-	-1200	-0-	606	1	5002	3	Y	67	65	1			4
							74	9									
11	6660	X	5516	-0-	-1144	-0-	468	1	4993	3	Y	50	45	1			9
							55	9									
12	6882	X	5839	-0-	-1043	-0-	559	1	5212	3	Y	62	55	1			16
							68	9									
*01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	764	1	4545	3	Y	58	53	1			21
							64	9									

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	1984	-0-	-2201	-0-	136	1	1785	3	Y	57	59	1			3
							63	9									
09	4050	X	1944	-0-	-2106	-0-	152	1	1730	3	Y	56	55	1			4
							62	9									
10	3255	X	2163	-0-	-1092	-0-	226	1	1863	3	Y	67	65	1			6
							74	9									
11	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	984	1	10498	3	Y	215	182	1			39
							237	9									
*12	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	1174	1	10958	3	Y	267	234	1			71
							294	9									
*01	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	1605	1	9557	3	Y	247	223	1			95
							272	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5352	-0-	-290	-0-	369	1	4859	3	Y	113	122	1			3
							124	9									
09	5460	X	5056	-0-	-404	-0-	399	1	4534	3	Y	112	111	1			4
							123	9									
10	4991	X	4680	-0-	-311	-0-	490	1	4043	3	Y	134	130	1			8
							147	9									
11	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	428	1	4570	3	Y	286	245	1			49
							315	9									
12	5363	X	5358	-0-	-5	-0-	481	1	4485	3	Y	356	312	1			93
							392	9									
01	5363	X	4979	-0-	-384	-0-	664	1	3953	3	Y	329	297	1			125
							362	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	104	1	1363	3	Y	28	31	1			-0-
							31	9									
09	1950	X	1467	-0-	-483	-0-	116	1	1320	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	2139	X	1631	-0-	-508	-0-	172	1	1422	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
11	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	221	1	2362	3	Y	48	41	1			8
							53	9									
*12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	264	1	2466	3	Y	59	51	1			16
							65	9									
*01	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	361	1	2150	3	Y	55	50	1			21
							61	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7843	X	3850	-0-	-3993	-0-	250	1	3288	3	Y	284	324	1			8
							312	9									
09	7590	X	3773	-0-	-3817	-0-	280	1	3186	3	Y	279	276	1			11
							307	9									
10	7843	X	4219	-0-	-3624	-0-	416	1	3433	3	Y	336	326	1			21
							370	9									
11	7590	X	5615	-0-	-1975	-0-	459	1	4896	3	Y	236	213	1			44
							260	9									
12	7843	X	5981	-0-	-1862	-0-	548	1	5110	3	Y	294	260	1			78
							323	9									
*01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	749	1	4457	3	Y	272	247	1			103
							299	9									

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	573	1	7539	3	Y	85	90	1			2
							94	9									
09	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	642	1	7305	3	Y	84	83	1			3
							92	9									
10	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	954	1	7870	3	Y	101	98	1			6
							111	9									
11	7950	X	2716	-0-	-5234	-0-	224	1	2387	3	Y	95	84	1			17
							105	9									
12	8308	X	2889	-0-	-5419	-0-	267	1	2491	3	Y	119	105	1			31
							131	9									
01	8308	X	2659	-0-	-5649	-0-	365	1	2173	3	Y	110	100	1			41
							121	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	541	1	7116	3	Y	113	122	1			3
							124	9									
09	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	606	1	6895	3	Y	112	111	1			4
							123	9									
10	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	901	1	7429	3	Y	134	130	1			8
							147	9									
11	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	744	1	7941	3	Y	239	205	1			42
							263	9									
*12	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	888	1	8288	3	Y	297	260	1			79
							327	9									
*01	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	1214	1	7229	3	Y	275	250	1			104
							303	9									

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2457	-0-	-736	-0-	171	1	2255	3	Y	28	31	1			-0-
							31	9									
09	3090	X	2408	-0-	-682	-0-	192	1	2185	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	3193	X	2676	-0-	-517	-0-	285	1	2354	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
11	2580	X	1259	-0-	-1321	-0-	105	1	1120	3	Y	31	28	1			4
							34	9									
12	2666	X	1337	-0-	-1329	-0-	125	1	1169	3	Y	39	35	1			9
							43	9									
01	2480	X	1231	-0-	-1249	-0-	171	1	1020	3	Y	36	33	1			12
							40	9									

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	4309	-0-	-3131	-0-	300	1	3946	3	Y	57	88	1			3
							63	9									
09	7200	X	4221	-0-	-2979	-0-	336	1	3823	3	Y	56	56	1			3
							62	9									
10	7440	X	4692	-0-	-2748	-0-	499	1	4119	3	Y	67	66	1			4
							74	9									
11	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	872	1	9304	3	Y	236	200	1			40
							260	9									
12	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	1041	1	9712	3	Y	294	258	1			77
							323	9									
01	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	1423	1	8470	3	Y	272	247	1			102
							299	9									

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	X	814	-0-	-550	-0-	55	1	728	3	Y	28	31	1			1
							31	9									
09	1650	X	798	-0-	-852	-0-	62	1	705	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
10	2139	X	1302	-0-	-837	-0-	125	1	1030	3	Y	134	127	1			8
							147	9									
11	2070	X	1224	-0-	-846	-0-	96	1	1023	3	Y	95	85	1			18
							105	9									
12	2139	X	1313	-0-	-826	-0-	114	1	1068	3	Y	119	106	1			30
							131	9									
*01	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	157	1	931	3	Y	110	100	1			40
							121	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	2479	-0-	-1458	-0-	155 281	1 9	2043	3	Y	255	293	1			7
09	3810	X	2430	-0-	-1380	-0-	174 276	1 9	1980	3	Y	251	248	1			10
10	3937	X	2724	-0-	-1213	-0-	259 332	1 9	2133	3	Y	302	294	1			18
11	3810	X	3594	-0-	-216	-0-	292 184	1 9	3118	3	Y	167	154	1			31
12	3937	X	3833	-0-	-104	-0-	349 229	1 9	3255	3	Y	208	184	1			55
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	477 211	1 9	2838	3	Y	192	174	1			73

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29049	X	29049	-0-	-0-	-0-	1981 771	1 9	26297	3	Y	701	770	1			19
09	29938	X	29938	-0-	-0-	-0-	2338 793	1 9	26807	3	Y	721	710	1			30
10	28501	X	28501	-0-	-0-	-0-	3012 560	1 9	24929	3	Y	509	504	1			35
11	27552	X	27552	-0-	-0-	-0-	2301 512	1 9	24739	3	Y	465	413	1			87
12	28770	X	28770	-0-	-0-	-0-	2708 602	1 9	25460	3	Y	547	486	1			148
01	30186	X	30186	-0-	-0-	-0-	4246 595	1 9	25345	3	Y	541	485	1			204

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	457 354	1 9	6063	3	Y	322	356	1			9
09	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	536 345	1 9	6137	3	Y	314	310	1			13
10	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	649 360	1 9	5416	3	Y	327	319	1			21
11	5280	X	4522	-0-	-758	-0-	366 178	1 9	3978	3	Y	162	151	1			32
12	5456	X	4482	-0-	-974	-0-	406 211	1 9	3865	3	Y	192	171	1			53
01	5456	X	4631	-0-	-825	-0-	629 208	1 9	3794	3	Y	189	170	1			72

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	X	1060	-0-	-366	-0-	66	1	869	3	Y	114	119	1			2
							125	9									
09	1380	X	1039	-0-	-341	-0-	74	1	842	3	Y	112	111	1			3
							123	9									
10	1643	X	1164	-0-	-479	-0-	110	1	907	3	Y	134	130	1			7
							147	9									
11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	169	1	1803	3	Y	93	84	1			16
							102	9									
*12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	202	1	1881	3	Y	116	103	1			29
							128	9									
*01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	276	1	1640	3	Y	107	97	1			39
							118	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	108	1	1431	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	117	1	1360	3	Y	31	30	1			2
							34	9									
10	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	151	1	1257	3	Y	34	33	1			3
							37	9									
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	213	1	2319	3	Y	54	47	1			10
							59	9									
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	242	1	2304	3	Y	64	57	1			17
							70	9									
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	378	1	2277	3	Y	63	57	1			23
							69	9									

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	1188	-0-	-4206	-0-	81	1	1076	3	Y	28	31	1			1
							31	9									
09	5220	X	1225	-0-	-3995	-0-	96	1	1097	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
10	5394	X	1105	-0-	-4289	-0-	116	1	958	3	Y	28	27	1			2
							31	9									
11	4800	X	1068	-0-	-3732	-0-	88	1	951	3	Y	26	23	1			5
							29	9									
12	1271	X	1115	-0-	-156	-0-	104	1	978	3	Y	30	26	1			9
							33	9									
01	1271	X	1187	-0-	-84	-0-	166	1	988	3	Y	30	27	1			12
							33	9									

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	478	1	6340	3	Y	84	92	1			2
							92	9									
09	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	564	1	6463	3	Y	87	86	1			3
							96	9									
10	4867	X	3432	-0-	-1435	-0-	346	1	2860	3	Y	205	196	1			12
							226	9									
11	4710	X	3197	-0-	-1513	-0-	255	1	2743	3	Y	181	161	1			32
							199	9									
12	4867	X	3358	-0-	-1509	-0-	300	1	2824	3	Y	213	189	1			56
							234	9									
01	4867	X	3399	-0-	-1468	-0-	478	1	2855	3	Y	60	80	1			36
							66	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-	86	1	1146	3	Y	28	30	1			1
								31	9									
09	1302	N	1302	-0-		-0-	-0-	102	1	1168	3	Y	29	29	1			1
								32	9									
10	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-	143	1	1187	3	Y	30	29	1			2
								33	9									
11	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-	102	1	1102	3	Y	26	23	1			5
								29	9									
12	1288	N	1288	-0-		-0-	-0-	121	1	1134	3	Y	30	26	1			9
								33	9									
01	1290	N	1290	-0-		-0-	-0-	180	1	1077	3	Y	30	28	1			11
								33	9									

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1516	X	1516	-0-		-0-	-0-	104	1	1381	3	Y	28	31	1			1
								31	9									
09	1562	X	1562	-0-		-0-	-0-	123	1	1407	3	Y	29	29	1			1
								32	9									
10	9061	X	9061	-0-		-0-	-0-	952	1	7883	3	Y	205	194	1			12
								226	9									
11	8464	X	8464	-0-		-0-	-0-	703	1	7562	3	Y	181	161	1			32
								199	9									
*12	3100	N	8845	-0-		5745	5745	828	1	7783	3	Y	213	189	1			56
								234	9									
01	3100	N	8540	-0-		5440	11185	1192	1	7117	3	Y	210	188	1			78
								231	9									

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	19106	X	19106	-0-		-0-	-0-	1287	1	17079	3	Y	673	740	1			17
								740	9									
09	19690	X	19690	-0-		-0-	-0-	1518	1	17410	3	Y	693	684	1			26
								762	9									
10	12318	X	12318	-0-		-0-	-0-	1265	1	10473	3	Y	527	521	1			32
								580	9									
11	11492	X	11492	-0-		-0-	-0-	934	1	10046	3	Y	465	414	1			83
								512	9									
12	12042	X	12042	-0-		-0-	-0-	1100	1	10340	3	Y	547	486	1			145
								602	9									
01	16442	X	16442	-0-		-0-	-0-	2274	1	13573	3	Y	541	485	1			201
								595	9									

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	23219	X	22015	-0-		-1204	-0-	1499	1	19896	3	Y	564	629	1			14
								620	9									
09	23197	X	23197	-0-		-0-	-0-	1808	1	20737	3	Y	593	584	1			23
								652	9									
10	23219	X	4805	-0-		-18414	-0-	500	1	4139	3	Y	151	163	1			11
								166	9									
11	22470	X	5253	-0-		-17217	-0-	435	1	4676	3	Y	129	116	1			24
								142	9									
12	23219	X	5511	-0-		-17708	-0-	514	1	4830	3	Y	152	135	1			41
								167	9									
01	23219	X	21784	-0-		-1435	-0-	2936	1	17526	3	Y	1202	894	1			349
								1322	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24893	X	6186	-0-	-18707	-0-	425	1	5638	3	Y	112	125	1			1
							123	9									
09	9420	X	6376	-0-	-3044	-0-	501	1	5748	3	Y	115	113	1			3
							127	9									
10	9734	X	1313	-0-	-8421	-0-	131	1	1088	3	Y	85	84	1			4
							94	9									
11	8940	X	1267	-0-	-7673	-0-	100	1	1081	3	Y	78	69	1			13
							86	9									
12	6603	X	1330	-0-	-5273	-0-	118	1	1112	3	Y	91	80	1			24
							100	9									
01	6603	X	1252	-0-	-5351	-0-	165	1	988	3	Y	90	80	1			34
							99	9									

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15438	X	14687	-0-	-751	-0-	1012	1	13429	3	Y	224	245	1			6
							246	9									
09	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	1194	1	13689	3	Y	231	228	1			9
							254	9									
10	14508	X	7325	-0-	-7183	-0-	762	1	6306	3	Y	234	229	1			14
							257	9									
11	14220	X	6841	-0-	-7379	-0-	563	1	6050	3	Y	207	184	1			37
							228	9									
12	15593	X	7155	-0-	-8438	-0-	662	1	6226	3	Y	243	216	1			64
							267	9									
01	15593	X	11551	-0-	-4042	-0-	1600	1	9555	3	Y	360	302	1			122
							396	9									

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11408	X	10314	-0-	-1094	-0-	716	1	9509	3	Y	81	89	1			2
							89	9									
09	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	874	1	10017	3	Y	87	86	1			3
							96	9									
10	10881	X	10344	-0-	-537	-0-	1105	1	9145	3	Y	85	83	1			5
							94	9									
11	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	1001	1	10760	3	Y	233	198	1			40
							256	9									
*12	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	1178	1	11074	3	Y	273	241	1			71
							300	9									
*01	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	2211	1	13200	3	Y	931	718	1			284
							1024	9									

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18879	X	16355	-0-	-2524	-0-	1135	1	15066	3	Y	140	156	1			4
							154	9									
09	18270	X	16856	-0-	-1414	-0-	1339	1	15359	3	Y	144	142	1			6
							158	9									
10	18879	X	16552	-0-	-2327	-0-	1763	1	14595	3	Y	176	171	1			11
							194	9									
11	17490	X	15474	-0-	-2016	-0-	1302	1	14001	3	Y	155	138	1			28
							171	9									
12	17422	X	16141	-0-	-1281	-0-	1532	1	14409	3	Y	182	161	1			49
							200	9									
01	17422	X	17060	-0-	-362	-0-	2410	1	14386	3	Y	240	204	1			85
							264	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741

08	16213	X	15167	-0-	-1046	-0-	1054	1	13990	3	Y	112	128	1			3
							123	9									
09	15690	X	15633	-0-	-57	-0-	1244	1	14262	3	Y	115	114	1			4
							127	9									
10	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	1904	1	15763	3	Y	226	217	1			13
							249	9									
11	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	1455	1	15643	3	Y	207	183	1			37
							228	9									
12	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	1712	1	16099	3	Y	243	216	1			63
							267	9									
01	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	2583	1	15418	3	Y	270	237	1			96
							297	9									

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723

08	17825	X	15095	-0-	-2730	-0-	1038	1	13780	3	Y	252	277	1			7
							277	9									
09	16620	X	15558	-0-	-1062	-0-	1225	1	14047	3	Y	260	256	1			11
							286	9									
10	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
11	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					Y	-0-					-0-
12	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-					Y	-0-					-0-
01	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281

08	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	1403	1	18623	3	Y	477	525	1			11
							525	9									
09	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	1656	1	18984	3	Y	491	484	1			18
							540	9									
10	18414	X	17897	-0-	-517	-0-	1867	1	15450	3	Y	527	514	1			31
							580	9									
11	17820	X	16712	-0-	-1108	-0-	1378	1	14822	3	Y	465	413	1			83
							512	9									
12	18414	X	17478	-0-	-936	-0-	1622	1	15254	3	Y	547	486	1			144
							602	9									
01	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	3021	1	18032	3	Y	451	420	1			175
							496	9									

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532

08	14973	X	14872	-0-	-101	-0-	1012	1	13429	3	Y	392	430	1			9
							431	9									
09	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	1194	1	13689	3	Y	404	398	1			15
							444	9									
10	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	1626	1	13455	3	Y	452	440	1			27
							497	9									
11	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	1242	1	13353	3	Y	414	367	1			74
							455	9									
12	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	1462	1	13742	3	Y	486	431	1			129
							535	9									
01	14973	X	8261	-0-	-6712	-0-	1133	1	6765	3	Y	330	322	1			137
							363	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 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
08	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	1186	1	15745	3	Y	673	735	1			17
							740	9									
09	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	1400	1	16050	3	Y	693	683	1			27
							762	9									
10	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	1902	1	15745	3	Y	604	593	1			38
							664	9									
11	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	1654	1	17790	3	Y	517	460	1			95
							569	9									
*12	21000	X	21000	-0-	-0-	-0-	1954	1	18377	3	Y	608	540	1			162
							669	9									
01	28630	X	28630	-0-	-0-	-0-	3904	1	23305	3	Y	1292	1037	1			417
							1421	9									

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	1024	1	13593	3	Y	140	155	1			5
							154	9									
09	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	1208	1	13856	3	Y	144	142	1			7
							158	9									
10	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	1581	1	13085	3	Y	146	143	1			10
							161	9									
11	11850	X	9449	-0-	-2401	-0-	768	1	8254	3	Y	388	330	1			68
							427	9									
12	12245	X	9899	-0-	-2346	-0-	903	1	8494	3	Y	456	402	1			122
							502	9									
01	12245	X	9866	-0-	-2379	-0-	1321	1	7884	3	Y	601	512	1			211
							661	9									

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	899	1	11932	3	Y	168	185	1			5
							185	9									
09	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	1061	1	12163	3	Y	173	171	1			7
							190	9									
10	12710	X	12632	-0-	-78	-0-	1341	1	11104	3	Y	170	166	1			11
							187	9									
11	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	1073	1	11538	3	Y	259	225	1			45
							285	9									
*12	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	1263	1	11874	3	Y	304	269	1			81
							334	9									
01	12710	X	10321	-0-	-2389	-0-	1424	1	8500	3	Y	361	313	1			129
							397	9									

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15593	X	11268	-0-	-4325	-0-	761	1	10107	3	Y	364	397	1			8
							400	9									
09	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	899	1	10303	3	Y	375	370	1			13
							413	9									
10	11873	X	9751	-0-	-2122	-0-	1009	1	8356	3	Y	351	343	1			21
							386	9									
11	11490	X	9102	-0-	-2388	-0-	745	1	8016	3	Y	310	276	1			55
							341	9									
12	11997	X	9528	-0-	-2469	-0-	877	1	8249	3	Y	365	324	1			97
							402	9									
01	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	1685	1	10059	3	Y	300	279	1			118
							330	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19592	X	19110	-0-	-482	-0-	1298	1	17209	3	Y	548	599	1			14
							603	9									
09	18960	X	18389	-0-	-571	-0-	1431	1	16371	3	Y	534	527	1			21
							587	9									
10	18693	X	17577	-0-	-1116	-0-	1817	1	15130	3	Y	573	558	1			36
							630	9									
11	18480	X	16491	-0-	-1989	-0-	1358	1	14778	3	Y	323	297	1			62
							355	9									
12	19096	X	16635	-0-	-2461	-0-	1540	1	14674	3	Y	383	341	1			103
							421	9									
01	19096	X	17329	-0-	-1767	-0-	2405	1	14508	3	Y	378	340	1			141
							416	9									

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

08	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	961	1	12751	3	Y	785	862	1			22
							864	9									
09	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	1134	1	12997	3	Y	808	796	1			34
							889	9									
10	22121	X	22121	-0-	-0-	-0-	2305	1	19076	3	Y	673	662	1			45
							740	9									
11	20657	X	20657	-0-	-0-	-0-	1702	1	18300	3	Y	595	529	1			111
							655	9									
12	21606	X	21606	-0-	-0-	-0-	2003	1	18834	3	Y	699	620	1			190
							769	9									
*01	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	2502	1	14935	3	Y	721	641	1			270
							793	9									

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

08	5921	X	2075	-0-	-3846	-0-	141	1	1872	3	Y	56	62	1			1
							62	9									
09	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	166	1	1908	3	Y	58	57	1			2
							64	9									
10	2108	X	1042	-0-	-1066	-0-	109	1	901	3	Y	29	30	1			1
							32	9									
11	2040	X	973	-0-	-1067	-0-	80	1	864	3	Y	26	24	1			3
							29	9									
12	2201	X	1017	-0-	-1184	-0-	95	1	889	3	Y	30	26	1			8
							33	9									
01	2201	X	1058	-0-	-1143	-0-	147	1	878	3	Y	30	28	1			10
							33	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	818	1	10856	3	Y	841	924	1			21
							925	9									
09	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	965	1	11066	3	Y	866	853	1			34
							953	9									
10	11067	X	10942	-0-	-125	-0-	1086	1	8987	3	Y	790	774	1			50
							869	9									
11	10710	X	10191	-0-	-519	-0-	802	1	8621	3	Y	698	621	1			127
							768	9									
12	11067	X	10720	-0-	-347	-0-	944	1	8873	3	Y	821	728	1			220
							903	9									
01	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	1810	1	10806	3	Y	541	532	1			229
							595	9									

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932

08	16740	X	14602	-0-	-2138	-0-	971	1	12891	3	Y	673	740	1			18
							740	9									
09	16200	X	15049	-0-	-1151	-0-	1146	1	13141	3	Y	693	684	1			27
							762	9									
10	16740	X	13054	-0-	-3686	-0-	1347	1	11147	3	Y	509	503	1			33
							560	9									
11	16200	X	12603	-0-	-3597	-0-	1029	1	11062	3	Y	465	413	1			85
							512	9									
12	15562	X	13198	-0-	-2364	-0-	1211	1	11385	3	Y	547	486	1			146
							602	9									
*01	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	2189	1	13068	3	Y	601	529	1			218
							661	9									

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33542	X	30049	-0-	-3493	-0-	2053	1	27256	3	Y	673	740	1			19
							740	9									
09	32460	X	30969	-0-	-1491	-0-	2423	1	27784	3	Y	693	684	1			28
							762	9									
10	33542	X	31176	-0-	-2366	-0-	3284	1	27185	3	Y	643	630	1			41
							707	9									
11	32460	X	29130	-0-	-3330	-0-	2425	1	26079	3	Y	569	506	1			104
							626	9									
12	31992	X	30431	-0-	-1561	-0-	2855	1	26840	3	Y	669	594	1			179
							736	9									
01	31992	X	23725	-0-	-8267	-0-	3319	1	19811	3	Y	541	506	1			214
							595	9									

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	1218	1	16167	3	Y	308	341	1			8
							339	9									
09	18266	X	18266	-0-	-0-	-0-	1437	1	16480	3	Y	317	313	1			12
							349	9									
10	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	2204	1	18243	3	Y	351	341	1			22
							386	9									
11	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	1627	1	17501	3	Y	310	275	1			57
							341	9									
12	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	1916	1	18011	3	Y	365	324	1			98
							402	9									
01	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	2281	1	13617	3	Y	300	279	1			119
							330	9									

GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28158	X	28158	-0-	-0-	-0-	1951	1	25899	3	Y	280	310	1			8
							308	9									
09	29021	X	29021	-0-	-0-	-0-	2302	1	26401	3	Y	289	285	1			12
							318	9									
10	29609	X	29609	-0-	-0-	-0-	3129	1	25901	3	Y	526	505	1			33
							579	9									
11	27670	X	27670	-0-	-0-	-0-	2311	1	24847	3	Y	465	413	1			85
							512	9									
12	28894	X	28894	-0-	-0-	-0-	2720	1	25572	3	Y	547	486	1			147
							602	9									
01	27600	X	27600	-0-	-0-	-0-	3889	1	23215	3	Y	451	420	1			178
							496	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26350	X	25007	-0-	-1343	-0-	1685 956	1 9	22366	3	Y	869	955	1			22
09	25773	X	25773	-0-	-0-	-0-	1988 985	1 9	22800	3	Y	895	882	1			35
10	26350	X	25920	-0-	-430	-0-	2683 1030	1 9	22207	3	Y	936	912	1			59
11	25500	X	24195	-0-	-1305	-0-	1981 910	1 9	21304	3	Y	827	735	1			151
12	26350	X	25327	-0-	-1023	-0-	2332 1070	1 9	21925	3	Y	973	863	1			261
*01	27296	X	27296	-0-	-0-	-0-	3793 859	1 9	22644	3	Y	781	731	1			311

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18414	X	16476	-0-	-1938	-0-	1098	1	14576	3	Y	729	804	1			19
							802	9									
09	17820	X	16979	-0-	-841	-0-	1296	1	14858	3	Y	750	740	1			29
							825	9									
10	18414	X	18126	-0-	-288	-0-	1853	1	15342	3	Y	846	823	1			52
							931	9									
11	19741	X	19741	-0-	-0-	-0-	1612	1	17333	3	Y	724	645	1			131
							796	9									
12	20745	X	20745	-0-	-0-	-0-	1904	1	17905	3	Y	851	755	1			227
							936	9									
01	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	2882	1	17206	3	Y	841	754	1			314
							925	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23653	X	22829	-0-	-824	-0-	1589	1	20897	3	Y	312	374	1			8
							343	9									
09	22890	X	21556	-0-	-1334	-0-	1715	1	19503	3	Y	307	304	1			11
							338	9									
10	23653	X	19901	-0-	-3752	-0-	2108	1	17387	3	Y	369	358	1			22
							406	9									
11	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	1937	1	20678	3	Y	358	317	1			63
							394	9									
12	23653	X	22958	-0-	-695	-0-	2175	1	20293	3	Y	445	392	1			117
							490	9									
01	22816	X	21342	-0-	-1474	-0-	3004	1	17885	3	Y	412	374	1			155
							453	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35451	X	35451	-0-	-0-	-0-	2468	1	32453	3	Y	482	525	1			13
							530	9									
09	33474	X	33474	-0-	-0-	-0-	2663	1	30288	3	Y	475	469	1			19
							523	9									
10	30904	X	30904	-0-	-0-	-0-	3274	1	27002	3	Y	571	554	1			36
							628	9									
11	30606	X	30606	-0-	-0-	-0-	2586	1	27600	3	Y	382	346	1			72
							420	9									
*12	30512	X	30512	-0-	-0-	-0-	2903	1	27086	3	Y	475	419	1			127
							523	9									
*01	28365	X	28365	-0-	-0-	-0-	4010	1	23872	3	Y	439	398	1			168
							483	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27187	X	27187	-0-	-0-	-0-	1899	1	24976	3	Y	284	324	1			8
							312	9									
09	25665	X	25665	-0-	-0-	-0-	2049	1	23309	3	Y	279	276	1			11
							307	9									
10	24955	X	23670	-0-	-1285	-0-	2520	1	20780	3	Y	336	326	1			21
							370	9									
11	24150	X	24016	-0-	-134	-0-	2019	1	21550	3	Y	406	355	1			72
							447	9									
12	24955	X	23973	-0-	-982	-0-	2267	1	21150	3	Y	505	444	1			134
							556	9									
01	24955	X	22285	-0-	-2670	-0-	3131	1	18640	3	Y	467	423	1			178
							514	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23317	X	23317	-0-	-0-	-0-	1530	1	20307	3	Y	1345	1479	1			34
							1480	9									
09	24030	X	24030	-0-	-0-	-0-	1805	1	20701	3	Y	1385	1365	1			54
							1524	9									
10	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	2195	1	18172	3	Y	1209	1187	1			76
							1330	9									
11	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	1909	1	20531	3	Y	1034	922	1			188
							1137	9									
12	24802	X	24802	-0-	-0-	-0-	2256	1	21208	3	Y	1216	1080	1			325
							1338	9									
01	28403	X	28403	-0-	-0-	-0-	3895	1	23252	3	Y	1142	1034	1			433
							1256	9									

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	721	1	9568	3	Y	112	124	1			3
							123	9									
09	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	851	1	9754	3	Y	115	113	1			5
							127	9									
10	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	983	1	8135	3	Y	514	488	1			31
							565	9									
11	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	855	1	9190	3	Y	439	390	1			80
							483	9									
12	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	1010	1	9493	3	Y	517	459	1			138
							569	9									
01	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	1441	1	8603	3	Y	481	437	1			182
							529	9									

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	857	1	11370	3	Y	1401	1531	1			37
							1541	9									
09	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	1011	1	11591	3	Y	1443	1422	1			58
							1587	9									
10	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	1548	1	12810	3	Y	1206	1187	1			77
							1327	9									
11	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	1349	1	14512	3	Y	1034	922	1			189
							1137	9									
*12	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	1594	1	14990	3	Y	1216	1080	1			326
							1338	9									
*01	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	1990	1	11879	3	Y	1262	1121	1			467
							1388	9									

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27265	X	27265	-0-	-0-	-0-	1798	1	23864	3	Y	1457	1594	1			36
							1603	9									
09	28099	X	28099	-0-	-0-	-0-	2122	1	24326	3	Y	1501	1479	1			58
							1651	9									
10	27962	X	25809	-0-	-2153	-0-	2621	1	21692	3	Y	1360	1334	1			84
							1496	9									
11	28066	X	28066	-0-	-0-	-0-	2279	1	24508	3	Y	1163	1036	1			211
							1279	9									
*12	29514	X	29514	-0-	-0-	-0-	2693	1	25316	3	Y	1368	1214	1			365
							1505	9									
*01	28687	X	28687	-0-	-0-	-0-	3926	1	23439	3	Y	1202	1104	1			463
							1322	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9021	X	8638	-0-	-383	-0-	556	1	7372	3	Y	645	688	1			15
							710	9									
09	8730	X	8317	-0-	-413	-0-	613	1	7013	3	Y	628	619	1			24
							691	9									
10	8060	X	7999	-0-	-61	-0-	777	1	6481	3	Y	674	657	1			41
							741	9									
11	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	839	1	9135	3	Y	539	482	1			98
							593	9									
12	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	952	1	9071	3	Y	639	567	1			170
							703	9									
01	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	1487	1	8967	3	Y	630	565	1			235
							693	9									

GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	1573	-0-	-5278	-0-	100	1	1331	3	Y	129	192	1			5
							142	9									
09	6630	X	1516	-0-	-5114	-0-	110	1	1267	3	Y	126	126	1			5
							139	9									
10	6851	X	1460	-0-	-5391	-0-	140	1	1171	3	Y	135	132	1			8
							149	9									
11	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	554	1	6026	3	Y	485	411	1			82
							534	9									
12	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	628	1	5983	3	Y	575	506	1			152
							633	9									
01	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	981	1	5915	3	Y	567	507	1			212
							624	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	937	1	12426	3	Y	258	268	1			5
							284	9									
09	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	1033	1	11821	3	Y	251	248	1			8
							276	9									
10	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	1312	1	10925	3	Y	270	263	1			15
							297	9									
11	11610	X	9988	-0-	-1622	-0-	813	1	8849	3	Y	296	260	1			51
							326	9									
12	11997	X	10095	-0-	-1902	-0-	922	1	8786	3	Y	352	311	1			92
							387	9									
01	11997	X	10507	-0-	-1490	-0-	1440	1	8686	3	Y	346	310	1			128
							381	9									

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16895	X	16865	-0-	-30	-0-	1146	1	15187	3	Y	484	530	1			12
							532	9									
09	16350	X	16229	-0-	-121	-0-	1263	1	14448	3	Y	471	465	1			18
							518	9									
10	16895	X	15513	-0-	-1382	-0-	1604	1	13352	3	Y	506	493	1			31
							557	9									
11	16350	X	15100	-0-	-1250	-0-	1228	1	13368	3	Y	458	407	1			82
							504	9									
12	16864	X	15264	-0-	-1600	-0-	1393	1	13274	3	Y	543	482	1			143
							597	9									
01	16864	X	15887	-0-	-977	-0-	2175	1	13123	3	Y	535	480	1			198
							589	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	164	1	2170	3	Y	129	205	1			6
							142	9									
09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	182	1	2063	3	Y	126	126	1			6
							139	9									
10	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	222	1	1848	3	Y	131	128	1			9
							144	9									
11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	283	1	3079	3	Y	104	93	1			20
							114	9									
12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	331	1	3158	3	Y	128	113	1			35
							141	9									
*01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	518	1	3122	3	Y	126	113	1			48
							139	9									

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29506	X	29506	-0-	-0-	-0-	2070	1	27217	3	Y	199	224	1			4
							219	9									
09	27990	X	27849	-0-	-141	-0-	2233	1	25401	3	Y	195	193	1			6
							215	9									
10	28923	X	25650	-0-	-3273	-0-	2746	1	22645	3	Y	235	228	1			13
							259	9									
11	27990	X	26406	-0-	-1584	-0-	2240	1	23903	3	Y	239	210	1			42
							263	9									
12	28923	X	26299	-0-	-2624	-0-	2514	1	23458	3	Y	297	261	1			78
							327	9									
01	28923	X	24359	-0-	-4564	-0-	3460	1	20598	3	Y	274	248	1			104
							301	9									

GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28762	X	28762	-0-	-0-	-0-	2008	1	26411	3	Y	312	352	1			9
							343	9									
09	27154	X	27154	-0-	-0-	-0-	2167	1	24649	3	Y	307	304	1			12
							338	9									
10	26629	X	25045	-0-	-1584	-0-	2665	1	21974	3	Y	369	358	1			23
							406	9									
11	26093	X	26093	-0-	-0-	-0-	2204	1	23522	3	Y	334	296	1			61
							367	9									
12	26629	X	26016	-0-	-613	-0-	2474	1	23084	3	Y	416	366	1			111
							458	9									
01	26629	X	24186	-0-	-2443	-0-	3418	1	20346	3	Y	384	348	1			147
							422	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22987	X	22987	-0-	-0-	-0-	1602	1	21073	3	Y	284	306	1			7
							312	9									
09	21703	X	21703	-0-	-0-	-0-	1729	1	19667	3	Y	279	275	1			11
							307	9									
10	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	2126	1	17534	3	Y	336	326	1			21
							370	9									
11	22260	X	7701	-0-	-14559	-0-	651	1	6945	3	Y	95	96	1			20
							105	9									
12	23002	X	7678	-0-	-15324	-0-	731	1	6816	3	Y	119	107	1			32
							131	9									
01	23002	X	7136	-0-	-15866	-0-	1009	1	6006	3	Y	110	100	1			42
							121	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 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
08	14539	X	13019	-0-	-1520	-0-	911	1	11984	3	Y	113	115	1			3
							124	9									
09	14220	X	12291	-0-	-1929	-0-	983	1	11185	3	Y	112	110	1			5
							123	9									
10	14694	X	11327	-0-	-3367	-0-	1209	1	9971	3	Y	134	130	1			9
							147	9									
11	14220	X	10961	-0-	-3259	-0-	928	1	9902	3	Y	119	105	1			23
							131	9									
12	14384	X	10923	-0-	-3461	-0-	1042	1	9718	3	Y	148	130	1			40
							163	9									
01	13020	X	10155	-0-	-2865	-0-	1439	1	8565	3	Y	137	124	1			53
							151	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37665	X	36284	-0-	-1381	-0-	2531	1	33284	3	Y	426	453	1			10
							469	9									
09	35640	X	34256	-0-	-1384	-0-	2731	1	31064	3	Y	419	413	1			16
							461	9									
10	34317	X	31606	-0-	-2711	-0-	3358	1	27694	3	Y	504	489	1			31
							554	9									
11	35100	X	31977	-0-	-3123	-0-	2703	1	28854	3	Y	382	343	1			70
							420	9									
12	36270	X	31875	-0-	-4395	-0-	3035	1	28317	3	Y	475	419	1			126
							523	9									
01	36270	X	29633	-0-	-6637	-0-	4193	1	24957	3	Y	439	398	1			167
							483	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26767	X	26767	-0-	-0-	-0-	1863	1	24498	3	Y	369	401	1			9
							406	9									
09	25272	X	25272	-0-	-0-	-0-	2010	1	22863	3	Y	363	358	1			14
							399	9									
10	23334	X	23334	-0-	-0-	-0-	2471	1	20382	3	Y	437	424	1			27
							481	9									
11	23790	X	22686	-0-	-1104	-0-	1914	1	20431	3	Y	310	279	1			58
							341	9									
12	24583	X	22624	-0-	-1959	-0-	2149	1	20050	3	Y	386	340	1			103
							425	9									
01	24583	X	21033	-0-	-3550	-0-	2969	1	17671	3	Y	357	324	1			136
							393	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32701	X	32701	-0-	-0-	-0-	2267	1	29810	3	Y	567	616	1			15
							624	9									
09	30882	X	30882	-0-	-0-	-0-	2446	1	27821	3	Y	559	552	1			22
							615	9									
10	28548	X	28548	-0-	-0-	-0-	3007	1	24802	3	Y	672	653	1			41
							739	9									
11	28236	X	28236	-0-	-0-	-0-	2374	1	25337	3	Y	477	430	1			88
							525	9									
12	28183	X	28183	-0-	-0-	-0-	2665	1	24865	3	Y	594	525	1			156
							653	9									
*01	26200	X	26200	-0-	-0-	-0-	3681	1	21915	3	Y	549	498	1			207
							604	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23972	X	23972	-0-	-0-	-0-	1668	1	21930	3	Y	340	398	1			8
							374	9									
09	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	1799	1	20466	3	Y	335	331	1			12
							369	9									
10	23188	X	20900	-0-	-2288	-0-	2212	1	18245	3	Y	403	391	1			24
							443	9									
11	22440	X	11208	-0-	-11232	-0-	915	1	9768	3	Y	477	417	1			84
							525	9									
12	23188	X	11265	-0-	-11923	-0-	1027	1	9585	3	Y	594	522	1			156
							653	9									
01	23188	X	10471	-0-	-12717	-0-	1419	1	8448	3	Y	549	497	1			208
							604	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037

08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179

08	20460	X	13164	-0-	-7296	-0-	913	1	12001	3	Y	227	240	1			6
							250	9									
09	20250	X	12897	-0-	-7353	-0-	1023	1	11629	3	Y	223	220	1			9
							245	9									
10	20987	X	14343	-0-	-6644	-0-	1519	1	12528	3	Y	269	261	1			17
							296	9									
11	20310	X	4208	-0-	-16102	-0-	358	1	3824	3	Y	24	33	1			8
							26	9									
12	20987	X	4453	-0-	-16534	-0-	428	1	3992	3	Y	30	29	1			8
							33	9									
01	13330	X	4096	-0-	-9234	-0-	585	1	3481	3	Y	27	25	1			10
							30	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346

08	6820	X	4840	-0-	-1980	-0-	338	1	4439	3	Y	57	65	1			2
							63	9									
09	6600	X	4741	-0-	-1859	-0-	378	1	4301	3	Y	56	55	1			3
							62	9									
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	562	1	4634	3	Y	67	65	1			5
							74	9									
11	4680	X	3889	-0-	-791	-0-	329	1	3507	3	Y	48	43	1			10
							53	9									
12	4898	X	4118	-0-	-780	-0-	392	1	3661	3	Y	59	52	1			16
							65	9									
01	4898	X	3790	-0-	-1108	-0-	536	1	3193	3	Y	55	50	1			21
							61	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33903	X	33903	-0-	-0-	-0-	2363	1	31071	3	Y	426	478	1			11
							469	9									
09	33215	X	33215	-0-	-0-	-0-	2647	1	30107	3	Y	419	413	1			17
							461	9									
10	36923	X	36923	-0-	-0-	-0-	3933	1	32436	3	Y	504	489	1			32
							554	9									
11	34998	X	34998	-0-	-0-	-0-	2962	1	31616	3	Y	382	343	1			71
							420	9									
12	37059	X	37059	-0-	-0-	-0-	3537	1	32999	3	Y	475	419	1			127
							523	9									
01	34099	X	34099	-0-	-0-	-0-	4835	1	28781	3	Y	439	398	1			168
							483	9									

GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24831	X	21631	-0-	-3200	-0-	1498	1	19887	3	Y	224	247	1			7
							246	9									
09	24030	X	22293	-0-	-1737	-0-	1768	1	20271	3	Y	231	228	1			10
							254	9									
10	26889	X	26889	-0-	-0-	-0-	2849	1	23581	3	Y	417	400	1			27
							459	9									
11	24650	X	24650	-0-	-0-	-0-	2063	1	22189	3	Y	362	321	1			68
							398	9									
12	25734	X	25734	-0-	-0-	-0-	2429	1	22837	3	Y	425	377	1			116
							468	9									
01	24399	X	24399	-0-	-0-	-0-	3444	1	20558	3	Y	361	334	1			143
							397	9									

GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31350	X	31350	-0-	-0-	-0-	2166	1	28753	3	Y	392	430	1			10
							431	9									
09	32310	X	32310	-0-	-0-	-0-	2556	1	29310	3	Y	404	398	1			16
							444	9									
10	35263	X	35263	-0-	-0-	-0-	3745	1	30997	3	Y	474	460	1			30
							521	9									
11	32332	X	32332	-0-	-0-	-0-	2712	1	29168	3	Y	411	366	1			75
							452	9									
12	33744	X	33744	-0-	-0-	-0-	3193	1	30020	3	Y	483	429	1			129
							531	9									
01	33568	X	33568	-0-	-0-	-0-	4750	1	28355	3	Y	421	387	1			163
							463	9									

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35247	X	32259	-0-	-2988	-0-	2239	1	29712	3	Y	280	304	1			7
							308	9									
09	33248	X	33248	-0-	-0-	-0-	2642	1	30288	3	Y	289	285	1			11
							318	9									
10	38323	X	38323	-0-	-0-	-0-	4078	1	33753	3	Y	447	431	1			27
							492	9									
11	35141	X	35141	-0-	-0-	-0-	2953	1	31761	3	Y	388	345	1			70
							427	9									
12	36666	X	36666	-0-	-0-	-0-	3477	1	32687	3	Y	456	404	1			122
							502	9									
01	34348	X	33603	-0-	-745	-0-	4764	1	28442	3	Y	361	339	1			144
							397	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 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
08	38161	X	27885	-0-	-10276	-0-	1941	1	25759	3	Y	168	184	1			5
							185	9									
09	29700	X	28738	-0-	-962	-0-	2290	1	26258	3	Y	173	171	1			7
							190	9									
10	33023	X	33023	-0-	-0-	-0-	3531	1	29229	3	Y	239	231	1			15
							263	9									
11	30291	X	30291	-0-	-0-	-0-	2558	1	27505	3	Y	207	184	1			38
							228	9									
12	31585	X	31585	-0-	-0-	-0-	3011	1	28307	3	Y	243	216	1			65
							267	9									
*01	30526	X	30526	-0-	-0-	-0-	4323	1	25806	3	Y	361	303	1			123
							397	9									

GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33509	X	33509	-0-	-0-	-0-	2320	1	30789	3	Y	364	403	1			10
							400	9									
09	34535	X	34535	-0-	-0-	-0-	2737	1	31385	3	Y	375	370	1			15
							413	9									
10	35197	X	35197	-0-	-0-	-0-	3734	1	30905	3	Y	507	491	1			31
							558	9									
11	32270	X	32270	-0-	-0-	-0-	2704	1	29082	3	Y	440	391	1			80
							484	9									
12	33682	X	33682	-0-	-0-	-0-	3183	1	29930	3	Y	517	459	1			138
							569	9									
*01	34420	X	34420	-0-	-0-	-0-	4867	1	29057	3	Y	451	414	1			175
							496	9									

GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26536	X	16725	-0-	-9811	-0-	1155	1	15324	3	Y	224	245	1			6
							246	9									
09	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	1362	1	15621	3	Y	231	228	1			9
							254	9									
10	27982	X	27982	-0-	-0-	-0-	2974	1	24614	3	Y	358	345	1			22
							394	9									
11	25657	X	25657	-0-	-0-	-0-	2154	1	23162	3	Y	310	276	1			56
							341	9									
*12	26774	X	26774	-0-	-0-	-0-	2535	1	23837	3	Y	365	324	1			98
							402	9									
*01	22796	X	22796	-0-	-0-	-0-	3238	1	19327	3	Y	210	214	1			94
							231	9									

GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38533	X	34272	-0-	-4261	-0-	2380	1	31584	3	Y	280	309	1			8
							308	9									
09	35322	X	35322	-0-	-0-	-0-	2808	1	32196	3	Y	289	285	1			12
							318	9									
10	36115	X	33739	-0-	-2376	-0-	3598	1	29780	3	Y	328	319	1			21
							361	9									
11	34950	X	30941	-0-	-4009	-0-	2606	1	28023	3	Y	284	252	1			53
							312	9									
12	36487	X	32275	-0-	-4212	-0-	3067	1	28841	3	Y	334	296	1			90
							367	9									
01	36487	X	30696	-0-	-5791	-0-	4338	1	25895	3	Y	421	362	1			149
							463	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48886	X	48886	-0-	-0-	-0-	3367	1	44686	3	Y	757	828	1			20
							833	9									
09	50382	X	50382	-0-	-0-	-0-	3973	1	45552	3	Y	779	767	1			32
							857	9									
10	39274	X	39274	-0-	-0-	-0-	4105	1	33982	3	Y	1079	1043	1			68
							1187	9									
11	36120	X	35785	-0-	-335	-0-	2957	1	31804	3	Y	931	828	1			171
							1024	9									
*12	37416	X	37416	-0-	-0-	-0-	3481	1	32732	3	Y	1094	970	1			295
							1203	9									
*01	46498	X	46498	-0-	-0-	-0-	6567	1	39204	3	Y	661	666	1			290
							727	9									

GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29111	X	29111	-0-	-0-	-0-	2009	1	26671	3	Y	392	434	1			10
							431	9									
09	29753	X	29753	-0-	-0-	-0-	2351	1	26961	3	Y	401	395	1			16
							441	9									
10	24891	X	24891	-0-	-0-	-0-	2619	1	21678	3	Y	540	523	1			33
							594	9									
11	22890	X	22687	-0-	-203	-0-	1887	1	20288	3	Y	465	414	1			84
							512	9									
*12	23703	X	23703	-0-	-0-	-0-	2221	1	20880	3	Y	547	486	1			146
							602	9									
*01	25310	X	25310	-0-	-0-	-0-	3565	1	21282	3	Y	421	398	1			169
							463	9									

GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34137	X	34137	-0-	-0-	-0-	2364	1	31373	3	Y	364	400	1			10
							400	9									
09	34890	X	34890	-0-	-0-	-0-	2766	1	31715	3	Y	372	367	1			15
							409	9									
10	19716	X	15974	-0-	-3742	-0-	1640	1	13575	3	Y	690	662	1			43
							759	9									
11	19080	X	14541	-0-	-4539	-0-	1181	1	12705	3	Y	595	529	1			109
							655	9									
12	19716	X	15235	-0-	-4481	-0-	1391	1	13075	3	Y	699	620	1			188
							769	9									
01	19716	X	17007	-0-	-2709	-0-	2355	1	14057	3	Y	541	511	1			218
							595	9									

GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 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
08	41438	X	41438	-0-	-0-	-0-	2845	1	37760	3	Y	757	831	1			19
							833	9									
09	42351	X	42351	-0-	-0-	-0-	3329	1	38172	3	Y	773	762	1			30
							850	9									
10	41444	X	41444	-0-	-0-	-0-	4368	1	36153	3	Y	839	817	1			52
							923	9									
11	37778	X	37778	-0-	-0-	-0-	3146	1	33836	3	Y	724	645	1			131
							796	9									
12	39462	X	39462	-0-	-0-	-0-	3704	1	34822	3	Y	851	756	1			226
							936	9									
*01	48422	X	48422	-0-	-0-	-0-	6810	1	40654	3	Y	871	775	1			322
							958	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57677	X	57677	-0-	-0-	-0-	4006 493	1 9	53178	3	Y	448	494	1			12
09	59445	X	59445	-0-	-0-	-0-	4728 508	1 9	54209	3	Y	462	456	1			18
10	40854	X	40854	-0-	-0-	-0-	4276 1187	1 9	35391	3	Y	1079	1032	1			65
11	37226	X	37226	-0-	-0-	-0-	3080 1024	1 9	33122	3	Y	931	827	1			169
12	38917	X	38917	-0-	-0-	-0-	3626 1203	1 9	34088	3	Y	1094	970	1			293
01	36432	X	36432	-0-	-0-	-0-	5099 892	1 9	30441	3	Y	811	775	1			329

GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52527	X	52527	-0-	-0-	-0-	3643 525	1 9	48359	3	Y	477	524	1			11
09	54135	X	54135	-0-	-0-	-0-	4299 540	1 9	49296	3	Y	491	484	1			18
10	45105	X	41913	-0-	-3192	-0-	4326 1781	1 9	35806	3	Y	1619	1540	1			97
11	43650	X	38163	-0-	-5487	-0-	3116 1536	1 9	33511	3	Y	1396	1240	1			253
12	45105	X	39961	-0-	-5144	-0-	3668 1805	1 9	34488	3	Y	1641	1456	1			438
01	45105	X	38178	-0-	-6927	-0-	5250 1586	1 9	31342	3	Y	1442	1324	1			556

GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	8268	-0-	-2179	-0-	573 92	1 9	7603	3	Y	84	92	1			1
09	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	676 96	1 9	7750	3	Y	87	86	1			2
10	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	1703 230	1 9	14098	3	Y	209	200	1			11
11	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	1234 199	1 9	13266	3	Y	181	161	1			31
*12	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	1452 234	1 9	13653	3	Y	213	189	1			55
01	8804	X	7850	-0-	-954	-0-	1107 132	1 9	6611	3	Y	120	124	1			51

GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29729	X	29019	-0-	-710	-0-	2009 339	1 9	26671	3	Y	308	339	1			10
09	29908	X	29908	-0-	-0-	-0-	2371 349	1 9	27188	3	Y	317	313	1			14
10	32057	X	32057	-0-	-0-	-0-	3395 558	1 9	28104	3	Y	507	488	1			33
11	29388	X	29388	-0-	-0-	-0-	2459 483	1 9	26446	3	Y	439	390	1			82
12	30682	X	30682	-0-	-0-	-0-	2895 569	1 9	27218	3	Y	517	459	1			140
01	29729	X	29559	-0-	-170	-0-	4179 430	1 9	24950	3	Y	391	372	1			159

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31155	X	1199	-0-	-29956	-0-	82	1	1087	3	Y	27	30	1			1
							30	9									
09	3510	X	1277	-0-	-2233	-0-	100	1	1145	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
10	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	751	1	6214	3	Y	121	114	1			8
							133	9									
11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	536	1	5768	3	Y	103	92	1			19
							113	9									
*12	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	631	1	5938	3	Y	122	108	1			33
							134	9									
*01	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	3591	1	21436	3	Y	541	412	1			162
							595	9									

GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27630	X	27630	-0-	-0-	-0-	1914	1	25408	3	Y	280	315	1			7
							308	9									
09	28477	X	28477	-0-	-0-	-0-	2259	1	25900	3	Y	289	285	1			11
							318	9									
10	27666	X	27666	-0-	-0-	-0-	2943	1	24362	3	Y	328	319	1			20
							361	9									
11	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	2132	1	22925	3	Y	284	252	1			52
							312	9									
*12	26469	X	26469	-0-	-0-	-0-	2509	1	23593	3	Y	334	296	1			90
							367	9									
*01	25835	X	25835	-0-	-0-	-0-	3650	1	21788	3	Y	361	318	1			133
							397	9									

GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38781	X	38187	-0-	-594	-0-	2647	1	35140	3	Y	364	400	1			10
							400	9									
09	39358	X	39358	-0-	-0-	-0-	3124	1	35821	3	Y	375	370	1			15
							413	9									
10	38781	X	37891	-0-	-890	-0-	4013	1	33221	3	Y	597	575	1			37
							657	9									
11	37530	X	34547	-0-	-2983	-0-	2891	1	31091	3	Y	514	457	1			94
							565	9									
12	38781	X	36067	-0-	-2714	-0-	3403	1	31998	3	Y	605	537	1			162
							666	9									
01	38781	X	35033	-0-	-3748	-0-	4900	1	29251	3	Y	802	684	1			280
							882	9									

GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41253	X	41253	-0-	-0-	-0-	2873	1	38134	3	Y	224	247	1			7
							246	9									
09	42518	X	42518	-0-	-0-	-0-	3390	1	38874	3	Y	231	228	1			10
							254	9									
10	39028	X	39028	-0-	-0-	-0-	4164	1	34468	3	Y	360	347	1			23
							396	9									
11	37590	X	35599	-0-	-1991	-0-	3000	1	32258	3	Y	310	276	1			57
							341	9									
12	38843	X	37132	-0-	-1711	-0-	3531	1	33199	3	Y	365	324	1			99
							402	9									
*01	38921	X	38921	-0-	-0-	-0-	5537	1	33054	3	Y	300	279	1			120
							330	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30778	X	30778	-0-	-0-	-0-	2124	1	28192	3	Y	420	461	1			11
							462	9									
09	31720	X	31720	-0-	-0-	-0-	2506	1	28738	3	Y	433	427	1			17
							476	9									
10	42688	X	42688	-0-	-0-	-0-	4527	1	37468	3	Y	630	608	1			39
							693	9									
11	38925	X	38925	-0-	-0-	-0-	3261	1	35067	3	Y	543	483	1			99
							597	9									
*12	40629	X	40629	-0-	-0-	-0-	3838	1	36089	3	Y	638	566	1			171
							702	9									
*01	36450	X	36450	-0-	-0-	-0-	5140	1	30682	3	Y	571	522	1			220
							628	9									

GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17825	X	16171	-0-	-1654	-0-	1116	1	14809	3	Y	224	246	1			5
							246	9									
09	17250	X	16667	-0-	-583	-0-	1317	1	15096	3	Y	231	228	1			8
							254	9									
10	27515	X	27515	-0-	-0-	-0-	2909	1	24078	3	Y	480	460	1			28
							528	9									
11	25086	X	25086	-0-	-0-	-0-	2096	1	22535	3	Y	414	368	1			74
							455	9									
*12	26195	X	26195	-0-	-0-	-0-	2467	1	23193	3	Y	486	431	1			129
							535	9									
*01	21504	X	21504	-0-	-0-	-0-	3024	1	18053	3	Y	388	364	1			153
							427	9									

GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37417	X	37130	-0-	-287	-0-	2573	1	34157	3	Y	364	402	1			8
							400	9									
09	38269	X	38269	-0-	-0-	-0-	3037	1	34819	3	Y	375	370	1			13
							413	9									
10	37417	X	36697	-0-	-720	-0-	3888	1	32182	3	Y	570	550	1			33
							627	9									
11	36210	X	33460	-0-	-2750	-0-	2801	1	30119	3	Y	491	437	1			87
							540	9									
12	37417	X	34930	-0-	-2487	-0-	3297	1	30998	3	Y	577	512	1			153
							635	9									
01	37417	X	37303	-0-	-114	-0-	5257	1	31385	3	Y	601	534	1			220
							661	9									

GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20925	X	18643	-0-	-2282	-0-	1255	1	16643	3	Y	677	785	1			18
							745	9									
09	20250	X	17940	-0-	-2310	-0-	1383	1	15832	3	Y	659	651	1			26
							725	9									
10	20925	X	17168	-0-	-3757	-0-	1758	1	14631	3	Y	708	690	1			44
							779	9									
11	20250	X	19586	-0-	-664	-0-	1553	1	16907	3	Y	1024	888	1			180
							1126	9									
12	20925	X	19886	-0-	-1039	-0-	1761	1	16788	3	Y	1215	1073	1			323
							1337	9									
01	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	2751	1	16598	3	Y	1197	1072	1			448
							1317	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	1228	-0-	-1655	-0-	84	1	1109	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
09	2730	X	1182	-0-	-1548	-0-	92	1	1056	3	Y	31	30	1			2
							34	9									
10	1364	X	1094	-0-	-270	-0-	114	1	944	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
11	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	114	1	1243	3	Y	27	24	1			6
							30	9									
12	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	129	1	1235	3	Y	32	29	1			9
							35	9									
01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	202	1	1221	3	Y	32	29	1			12
							35	9									

GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1122	-0-	-738	-0-	76	1	1011	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
09	1770	X	1080	-0-	-690	-0-	84	1	962	3	Y	31	30	1			2
							34	9									
10	1333	X	1000	-0-	-333	-0-	104	1	860	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
11	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	536	1	5835	3	Y	458	383	1			78
							504	9									
12	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	608	1	5794	3	Y	543	478	1			143
							597	9									
01	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	950	1	5728	3	Y	535	479	1			199
							589	9									

GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29109	X	24759	-0-	-4350	-0-	1672	1	22165	3	Y	838	892	1			21
							922	9									
09	28170	X	23827	-0-	-4343	-0-	1843	1	21086	3	Y	816	805	1			32
							898	9									
10	22794	X	22794	-0-	-0-	-0-	2342	1	19487	3	Y	877	855	1			54
							965	9									
11	23970	X	23380	-0-	-590	-0-	1867	1	20327	3	Y	1078	941	1			191
							1186	9									
12	24769	X	23706	-0-	-1063	-0-	2117	1	20183	3	Y	1278	1129	1			341
							1406	9									
01	24769	X	24648	-0-	-121	-0-	3308	1	19954	3	Y	1260	1129	1			472
							1386	9									

GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30323	X	30323	-0-	-0-	-0-	1998	1	26480	3	Y	1677	1819	1			41
							1845	9									
09	29187	X	29187	-0-	-0-	-0-	2202	1	25190	3	Y	1632	1611	1			62
							1795	9									
10	28005	X	28005	-0-	-0-	-0-	2796	1	23281	3	Y	1753	1707	1			108
							1928	9									
11	25350	X	17040	-0-	-8310	-0-	1349	1	14683	3	Y	916	849	1			175
							1008	9									
12	26195	X	17306	-0-	-8889	-0-	1530	1	14580	3	Y	1087	969	1			292
							1196	9									
01	26195	X	17981	-0-	-8214	-0-	2389	1	14414	3	Y	1071	962	1			401
							1178	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22289	X	18945	-0-	-3344	-0-	1202	1	15955	3	Y	1625	1782	1			42
							1788	9									
09	21570	X	19524	-0-	-2046	-0-	1418	1	16265	3	Y	1674	1650	1			66
							1841	9									
10	30540	X	30540	-0-	-0-	-0-	3095	1	25617	3	Y	1662	1623	1			105
							1828	9									
11	33197	X	33197	-0-	-0-	-0-	2691	1	28942	3	Y	1422	1267	1			260
							1564	9									
12	34914	X	34914	-0-	-0-	-0-	3180	1	29896	3	Y	1671	1483	1			448
							1838	9									
01	25379	X	25379	-0-	-0-	-0-	3404	1	20323	3	Y	1502	1372	1			578
							1652	9									

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20894	X	11837	-0-	-9057	-0-	739	1	9803	3	Y	1177	1296	1			30
							1295	9									
09	20220	X	12197	-0-	-8023	-0-	871	1	9993	3	Y	1212	1195	1			47
							1333	9									
10	25724	X	25724	-0-	-0-	-0-	2658	1	22002	3	Y	967	954	1			60
							1064	9									
11	28080	X	28080	-0-	-0-	-0-	2312	1	24858	3	Y	827	738	1			149
							910	9									
*12	29477	X	29477	-0-	-0-	-0-	2731	1	25677	3	Y	972	863	1			258
							1069	9									
01	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	2856	1	17047	3	Y	1051	926	1			383
							1156	9									

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19499	X	17879	-0-	-1620	-0-	1140	1	15136	3	Y	1457	1602	1			37
							1603	9									
09	18870	X	18427	-0-	-443	-0-	1346	1	15430	3	Y	1501	1480	1			58
							1651	9									
10	27786	X	27786	-0-	-0-	-0-	2817	1	23318	3	Y	1501	1466	1			93
							1651	9									
11	30412	X	30412	-0-	-0-	-0-	2466	1	26524	3	Y	1293	1152	1			234
							1422	9									
12	31984	X	31984	-0-	-0-	-0-	2914	1	27398	3	Y	1520	1348	1			407
							1672	9									
01	23360	X	23360	-0-	-0-	-0-	3105	1	18537	3	Y	1562	1389	1			580
							1718	9									

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26040	X	24614	-0-	-1426	-0-	1578	1	20939	3	Y	1906	2095	1			50
							2097	9									
09	25364	X	25364	-0-	-0-	-0-	1862	1	21344	3	Y	1962	1934	1			78
							2158	9									
10	26937	X	26937	-0-	-0-	-0-	2782	1	23024	3	Y	1028	1038	1			68
							1131	9									
11	29399	X	29399	-0-	-0-	-0-	2419	1	26013	3	Y	879	785	1			162
							967	9									
12	30865	X	30865	-0-	-0-	-0-	2858	1	26871	3	Y	1033	917	1			278
							1136	9									
01	26040	X	22041	-0-	-3999	-0-	3025	1	18058	3	Y	871	807	1			342
							958	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15314	X	11624	-0-	-3690	-0-	768	1	10182	3	Y	613	672	1			16
							674	9									
09	14820	X	11189	-0-	-3631	-0-	847	1	9686	3	Y	596	588	1			24
							656	9									
10	11191	X	10732	-0-	-459	-0-	1075	1	8952	3	Y	641	624	1			41
							705	9									
11	11250	X	10903	-0-	-347	-0-	870	1	9470	3	Y	512	458	1			95
							563	9									
12	11625	X	11057	-0-	-568	-0-	986	1	9403	3	Y	607	538	1			165
							668	9									
01	11625	X	11496	-0-	-129	-0-	1541	1	9297	3	Y	598	537	1			226
							658	9									

GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16554	X	12471	-0-	-4083	-0-	850	1	11267	3	Y	322	334	1			7
							354	9									
09	15840	X	12001	-0-	-3839	-0-	937	1	10719	3	Y	314	310	1			11
							345	9									
10	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	1190	1	9907	3	Y	337	328	1			20
							371	9									
11	12060	X	9770	-0-	-2290	-0-	782	1	8514	3	Y	431	376	1			75
							474	9									
12	12462	X	9903	-0-	-2559	-0-	887	1	8454	3	Y	511	452	1			134
							562	9									
01	12462	X	10296	-0-	-2166	-0-	1385	1	8357	3	Y	504	452	1			186
							554	9									

GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	850	1	11267	3	Y	1644	1759	1			40
							1808	9									
09	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	937	1	10719	3	Y	1600	1578	1			62
							1760	9									
10	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	1190	1	9906	3	Y	1720	1675	1			107
							1892	9									
11	11040	X	10944	-0-	-96	-0-	831	1	9051	3	Y	965	888	1			184
							1062	9									
12	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	974	1	9284	3	Y	1183	1050	1			316
							1301	9									
01	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	1522	1	9179	3	Y	1165	1045	1			436
							1282	9									

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	882	1	11687	3	Y	451	498	1			11
							496	9									
09	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	971	1	11117	3	Y	439	434	1			16
							483	9									
10	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	1234	1	10275	3	Y	472	460	1			28
							519	9									
11	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	585	1	6366	3	Y	417	371	1			74
							459	9									
12	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	685	1	6529	3	Y	511	451	1			134
							562	9									
01	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	1070	1	6456	3	Y	504	452	1			186
							554	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15469	X	14072	-0-	-1397	-0-	952	1	12624	3	Y	451	479	1			11
							496	9									
09	14970	X	13540	-0-	-1430	-0-	1048	1	12009	3	Y	439	433	1			17
							483	9									
10	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	1334	1	11098	3	Y	472	460	1			29
							519	9									
11	13620	X	11838	-0-	-1782	-0-	971	1	10570	3	Y	270	248	1			51
							297	9									
12	14074	X	11948	-0-	-2126	-0-	1101	1	10495	3	Y	320	285	1			85
							352	9									
01	14074	X	12443	-0-	-1631	-0-	1720	1	10376	3	Y	315	283	1			117
							347	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 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
08	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	1445	1	19157	3	Y	645	703	1			17
							710	9									
09	20550	X	20509	-0-	-41	-0-	1593	1	18225	3	Y	628	620	1			25
							691	9									
10	21235	X	19607	-0-	-1628	-0-	2023	1	16843	3	Y	674	657	1			42
							741	9									
11	20550	X	17867	-0-	-2683	-0-	1443	1	15712	3	Y	647	572	1			117
							712	9									
12	21235	X	18081	-0-	-3154	-0-	1637	1	15600	3	Y	767	680	1			204
							844	9									
01	21235	X	18812	-0-	-2423	-0-	2557	1	15423	3	Y	756	678	1			282
							832	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 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
08	15686	X	12595	-0-	-3091	-0-	861	1	11415	3	Y	290	302	1			8
							319	9									
09	15000	X	12117	-0-	-2883	-0-	948	1	10859	3	Y	282	278	1			12
							310	9									
10	11749	X	11573	-0-	-176	-0-	1204	1	10036	3	Y	303	296	1			19
							333	9									
11	12180	X	11753	-0-	-427	-0-	969	1	10546	3	Y	216	194	1			41
							238	9									
12	12586	X	11852	-0-	-734	-0-	1099	1	10471	3	Y	256	228	1			68
							282	9									
01	12586	X	12346	-0-	-240	-0-	1716	1	10353	3	Y	252	226	1			94
							277	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 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
08	20305	X	18987	-0-	-1318	-0-	1272	1	16864	3	Y	774	874	1			19
							851	9									
09	19650	X	18272	-0-	-1378	-0-	1401	1	16043	3	Y	753	745	1			27
							828	9									
10	18507	X	17497	-0-	-1010	-0-	1780	1	14827	3	Y	809	788	1			48
							890	9									
11	18360	X	17745	-0-	-615	-0-	1408	1	15329	3	Y	916	803	1			161
							1008	9									
12	18972	X	18013	-0-	-959	-0-	1597	1	15220	3	Y	1087	961	1			288
							1196	9									
01	18972	X	18719	-0-	-253	-0-	2494	1	15047	3	Y	1071	960	1			399
							1178	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14942	X	12968	-0-	-1974	-0-	872	1	11564	3	Y	484	514	1			13
							532	9									
09	14460	X	12480	-0-	-1980	-0-	962	1	11000	3	Y	471	465	1			19
							518	9									
10	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	1220	1	10166	3	Y	506	493	1			32
							557	9									
11	12540	X	9538	-0-	-3002	-0-	760	1	8274	3	Y	458	407	1			83
							504	9									
12	12958	X	9675	-0-	-3283	-0-	862	1	8216	3	Y	543	482	1			144
							597	9									
01	12958	X	10057	-0-	-2901	-0-	1346	1	8122	3	Y	535	480	1			199
							589	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8972 - 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
08	15190	X	13993	-0-	-1197	-0-	954	1	12648	3	Y	355	357	1			7
							391	9									
09	14520	X	13464	-0-	-1056	-0-	1052	1	12032	3	Y	345	340	1			12
							380	9									
10	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	1335	1	11121	3	Y	371	361	1			22
							408	9									
11	13530	X	12920	-0-	-610	-0-	1061	1	11551	3	Y	280	252	1			50
							308	9									
12	13981	X	13037	-0-	-944	-0-	1203	1	11469	3	Y	332	295	1			88
							365	9									
01	13981	X	13580	-0-	-401	-0-	1880	1	11339	3	Y	328	294	1			122
							361	9									

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	711	1	9418	3	Y	451	482	1			12
							496	9									
09	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	783	1	8960	3	Y	439	433	1			18
							483	9									
10	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	994	1	8281	3	Y	472	460	1			30
							519	9									
11	9120	X	6831	-0-	-2289	-0-	545	1	5931	3	Y	323	292	1			61
							355	9									
12	9424	X	6929	-0-	-2495	-0-	618	1	5889	3	Y	384	341	1			103
							422	9									
01	9424	X	7203	-0-	-2221	-0-	965	1	5822	3	Y	378	339	1			142
							416	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 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
08	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	1456	1	19305	3	Y	580	636	1			16
							638	9									
09	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	1605	1	18365	3	Y	565	558	1			23
							622	9									
10	20708	X	19679	-0-	-1029	-0-	2039	1	16972	3	Y	607	591	1			39
							668	9									
11	20040	X	19077	-0-	-963	-0-	1575	1	17147	3	Y	323	299	1			63
							355	9									
12	20708	X	19233	-0-	-1475	-0-	1786	1	17025	3	Y	384	342	1			105
							422	9									
01	20708	X	20037	-0-	-671	-0-	2790	1	16831	3	Y	378	339	1			144
							416	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24552	X	20198	-0-	-4354	-0-	1367	1	18121	3	Y	645	713	1			15
							710	9									
09	23760	X	19437	-0-	-4323	-0-	1507	1	17239	3	Y	628	620	1			23
							691	9									
10	22165	X	18587	-0-	-3578	-0-	1913	1	15933	3	Y	674	657	1			40
							741	9									
11	21420	X	19216	-0-	-2204	-0-	1562	1	17002	3	Y	593	527	1			106
							652	9									
12	22103	X	19426	-0-	-2677	-0-	1771	1	16882	3	Y	703	623	1			186
							773	9									
*01	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	2767	1	16691	3	Y	693	621	1			258
							762	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20274	X	13452	-0-	-6822	-0-	919	1	12179	3	Y	322	340	1			8
							354	9									
09	19620	X	12945	-0-	-6675	-0-	1013	1	11587	3	Y	314	310	1			12
							345	9									
10	18011	X	12365	-0-	-5646	-0-	1286	1	10708	3	Y	337	328	1			21
							371	9									
11	17430	X	15952	-0-	-1478	-0-	1287	1	14005	3	Y	600	516	1			105
							660	9									
12	17980	X	16682	-0-	-1298	-0-	1507	1	14366	3	Y	735	646	1			194
							809	9									
*01	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	2354	1	14203	3	Y	724	648	1			270
							796	9									

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16802	X	13533	-0-	-3269	-0-	909	1	12056	3	Y	516	551	1			14
							568	9									
09	16260	X	13024	-0-	-3236	-0-	1002	1	11470	3	Y	502	495	1			21
							552	9									
10	13888	X	12465	-0-	-1423	-0-	1272	1	10600	3	Y	539	525	1			35
							593	9									
11	13110	X	10210	-0-	-2900	-0-	822	1	8944	3	Y	404	363	1			76
							444	9									
12	13547	X	10339	-0-	-3208	-0-	932	1	8880	3	Y	479	425	1			130
							527	9									
01	13547	X	10754	-0-	-2793	-0-	1455	1	8780	3	Y	472	423	1			179
							519	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	366	1	4857	3	Y	226	253	1			5
							249	9									
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	402	1	4620	3	Y	220	218	1			7
							242	9									
10	5115	X	5043	-0-	-72	-0-	513	1	4270	3	Y	236	230	1			13
							260	9									
11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	463	1	5039	3	Y	130	120	1			23
							143	9									
12	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	543	1	5176	3	Y	160	142	1			41
							176	9									
01	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	848	1	5117	3	Y	157	140	1			58
							173	9									

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33449	X	25105	-0-	-8344	-0-	1704	1	22585	3	Y	742	850	1			20
							816	9									
09	32010	X	24156	-0-	-7854	-0-	1878	1	21484	3	Y	722	714	1			28
							794	9									
10	25048	X	23095	-0-	-1953	-0-	2385	1	19856	3	Y	776	756	1			48
							854	9									
11	24491	X	24491	-0-	-0-	-0-	2006	1	21833	3	Y	593	532	1			109
							652	9									
12	25110	X	24726	-0-	-384	-0-	2274	1	21679	3	Y	703	624	1			188
							773	9									
01	25748	X	25748	-0-	-0-	-0-	3553	1	21433	3	Y	693	621	1			260
							762	9									

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	798	1	10577	3	Y	516	548	1			14
							568	9									
09	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	879	1	10061	3	Y	502	495	1			21
							552	9									
10	12090	X	11011	-0-	-1079	-0-	1118	1	9299	3	Y	540	526	1			35
							594	9									
11	11700	X	9628	-0-	-2072	-0-	776	1	8450	3	Y	365	331	1			69
							402	9									
12	12090	X	10067	-0-	-2023	-0-	909	1	8666	3	Y	447	396	1			121
							492	9									
01	11935	X	10474	-0-	-1461	-0-	1420	1	8569	3	Y	441	395	1			167
							485	9									

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	703	1	9319	3	Y	516	583	1			14
							568	9									
09	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	775	1	8866	3	Y	502	496	1			20
							552	9									
10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	986	1	8194	3	Y	540	526	1			34
							594	9									
11	9120	X	8658	-0-	-462	-0-	681	1	7414	3	Y	512	453	1			93
							563	9									
12	9424	X	8801	-0-	-623	-0-	772	1	7361	3	Y	607	537	1			163
							668	9									
01	9424	X	9142	-0-	-282	-0-	1206	1	7278	3	Y	598	537	1			224
							658	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	1110	1	14719	3	Y	677	737	1			17
							745	9									
09	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	1224	1	14002	3	Y	659	650	1			26
							725	9									
10	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	1553	1	12941	3	Y	708	690	1			44
							779	9									
11	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	1252	1	13631	3	Y	323	304	1			63
							355	9									
12	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	1420	1	13535	3	Y	384	343	1			104
							422	9									
01	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	2218	1	13381	3	Y	378	339	1			143
							416	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	465	1	6164	3	Y	484	539	1			13
							532	9									
09	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	514	1	5863	3	Y	471	465	1			19
							518	9									
10	7068	X	6627	-0-	-441	-0-	651	1	5419	3	Y	506	493	1			32
							557	9									
11	6840	X	5095	-0-	-1745	-0-	389	1	4232	3	Y	431	384	1			79
							474	9									
12	7068	X	5206	-0-	-1862	-0-	441	1	4203	3	Y	511	453	1			137
							562	9									
01	7068	X	5398	-0-	-1670	-0-	689	1	4155	3	Y	504	452	1			189
							554	9									

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	837	1	11095	3	Y	451	510	1			12
							496	9									
09	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	924	1	10555	3	Y	439	434	1			17
							483	9									
10	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	1172	1	9754	3	Y	472	460	1			29
							519	9									
11	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	699	1	7605	3	Y	156	153	1			32
							172	9									
12	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	820	1	7812	3	Y	192	172	1			51
							211	9									
01	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	1280	1	7724	3	Y	189	170	1			70
							208	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9994R RRCID -> 289006 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8750 - 18230

08	28614 X	28614	-0-	-0-	-0-	1918	1	25419	3	Y	1161	1239	1			29
						1277	9									
09	27538 X	27538	-0-	-0-	-0-	2113	1	24182	3	Y	1130	1114	1			45
						1243	9									
10	27497 X	26369	-0-	-1128	-0-	2686	1	22348	3	Y	1214	1183	1			76
						1335	9									
11	26949 X	26949	-0-	-0-	-0-	2184	1	23774	3	Y	901	811	1			166
						991	9									
*12	27721 X	27721	-0-	-0-	-0-	2519	1	24006	3	Y	1087	963	1			291
						1196	9									
*01	28846 X	28846	-0-	-0-	-0-	3934	1	23734	3	Y	1071	960	1			402
						1178	9									

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292
JOHN GARNER RANCH WELL #: 8H RRCID -> 295324 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9419 - 20160

08	367629 X	107886	-0-	-259743	-0-	102946	2	4940	9	N	4491	4638	1			101
09	355770 X	97553	-0-	-258217	-0-	92867	2	4686	9	N	4260	4058	1			303
10	125674 X	92675	-0-	-32999	-0-	87834	2	4841	9	N	4401	4459	1			245
11	105780 X	90761	-0-	-15019	-0-	86926	2	3835	9	N	3486	3630	1			101
12	109306 X	86675	-0-	-22631	-0-	82896	2	3779	9	N	3435	3404	1			132
01	107880 X	NO RPT	-0-	-107880	-0-					N	NO RPT					132

JOHN GARNER RANCH WELL #: 6H RRCID -> 295330 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10079 - 19365

08	209157 X	84965	-0-	-124192	-0-	81075	2	3890	9	N	3536	3652	1			79
09	202410 X	77775	-0-	-124635	-0-	74038	2	3737	9	N	3397	3235	1			241
10	100812 X	74155	-0-	-26657	-0-	70280	2	3875	9	N	3523	3568	1			196
11	83310 X	74262	-0-	-9048	-0-	71119	2	3143	9	N	2857	2970	1			83
12	86087 X	70799	-0-	-15288	-0-	67713	2	3086	9	N	2805	2780	1			108
01	84971 X	NO RPT	-0-	-84971	-0-					N	NO RPT					108

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292
JOHN GARNER RANCH WELL #: 7H RRCID -> 295420 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9449 - 19804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232314	X	100990	-0-	-131324	-0-	96381	2	4609	9	N	4190	4342	1			94
09	224820	X	91448	-0-	-133372	-0-	87055	2	4393	9	N	3994	3804	1			284
10	122481	X	86908	-0-	-35573	-0-	82367	2	4541	9	N	4128	4182	1			230
11	105000	X	86325	-0-	-18675	-0-	82675	2	3650	9	N	3318	3452	1			96
12	108500	X	82985	-0-	-25515	-0-	79367	2	3618	9	N	3289	3259	1			126
01	100998	X	NO RPT	-0-	-100998	-0-					N	NO RPT					126

JOHN GARNER RANCH WELL #: 9H RRCID -> 295447 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9818 - 20579

08	213280	X	83255	-0-	-130025	-0-	79406	2	3849	9	N	3499	3577	1			78
09	206400	X	81675	-0-	-124725	-0-	77746	2	3929	9	N	3572	3397	1			253
10	138477	X	81679	-0-	-56798	-0-	77398	2	4281	9	N	3892	3929	1			216
11	83805	X	83805	-0-	-0-	-0-	80254	2	3551	9	N	3228	3351	1			93
12	83266	X	82835	-0-	-431	-0-	79220	2	3615	9	N	3286	3253	1			126
01	84413	X	NO RPT	-0-	-84413	-0-					N	NO RPT					126

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

08	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	81	1	1506	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	77	1	1574	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	77	1	1524	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
11	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	70	1	1331	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
12	1705	N	1387	-0-	-318	-0-	71	1	1312	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	1612	N	1321	-0-	-291	-0-	55	1	1257	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

08	1953	N	1371	-0-	-582	-0-	66	1	1232	2	N	63	64	1			38
							4	4	69	9							
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	79	1	1617	2	N	63	63	1			38
							4	4	69	9							
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	79	1	1568	2	N	70	66	1			42
							10	4	77	9							
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	80	1	1520	2	N	69	66	1			45
							14	4	76	9							
12	1829	N	1469	-0-	-360	-0-	72	1	1315	2	N	71	78	1			38
							4	4	78	9							
01	1736	N	1287	-0-	-449	-0-	51	1	1158	2	N	64	68	1			34
							8	4	70	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3191	-0-	-715	-0-	155	1	2872	2	Y	140	135	1			86
							10	4	154	9							
09	3780	X	3608	-0-	-172	-0-	161	1	3292	2	Y	134	138	1			82
							8	4	147	9							
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	167	1	3305	2	Y	150	142	1			90
							21	4	165	9							
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	181	1	3428	2	Y	148	141	1			97
							31	4	163	9							
12	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	172	1	3169	2	Y	151	168	1			80
							9	4	166	9							
01	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	139	1	3153	2	Y	138	145	1			73
							22	4	152	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	1					1
							2	4	1	9							
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	2	1	46	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	8	5	1			4
							1	4	9	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	98	1	1810	2	Y	228	225	1			141
							6	4	251	9							
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	91	1	1872	2	Y	219	226	1			134
							4	4	241	9							
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	95	1	1885	2	Y	245	232	1			147
							12	4	270	9							
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	95	1	1789	2	Y	242	231	1			158
							16	4	266	9							
12	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	100	1	1831	2	Y	248	275	1			131
							5	4	273	9							
01	2263	N	2039	-0-	-224	-0-	75	1	1703	2	Y	226	237	1			120
							12	4	249	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3925	-0-	-570	-0-	200	1	3712	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	201	1	4128	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	207	1	4087	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	207	1	3924	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
12	4495	X	3876	-0-	-619	-0-	199	1	3667	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	4495	X	3799	-0-	-696	-0-	159	1	3615	2	Y	-0-					-0-
							25	4									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	94	1	1750	2	Y	42	42	1			26
							598	4	46	9							
09	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	88	1	1811	2	Y	42	43	1			25
							4	4	46	9							
10	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	92	1	1829	2	Y	47	44	1			28
							605	4	52	9							
11	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	94	1	1772	2	Y	45	43	1			30
							82	4	50	9							
12	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	95	1	1744	2	Y	47	52	1			25
							267	4	52	9							
01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	73	1	1649	2	Y	43	45	1			23
							965	4	47	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

08	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	54	1	992	2	Y	21	21	1			13
							4	4	23	9							
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	1009	2	Y	21	21	1			13
							2	4	23	9							
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	50	1	995	2	Y	23	22	1			14
							6	4	25	9							
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	976	2	Y	23	22	1			15
							9	4	25	9							
12	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	52	1	964	2	Y	23	26	1			12
							3	4	25	9							
01	1085	N	943	-0-	-142	-0-	39	1	875	2	Y	21	22	1			11
							6	4	23	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	892	2	Y	1	1	1			1
							16	4	1	9							
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	52	1	1060	2	Y	1	1	1			1
							2	4	1	9							
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	58	1	1150	2	Y	-0-	1	1			-0-
							17	4									
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	52	1	986	2	Y	2	1	1			1
							10	4	2	9							
12	1147	N	998	-0-	-149	-0-	51	1	938	2	Y	1	1	1			1
							8	4	1	9							
01	1147	N	916	-0-	-231	-0-	38	1	852	2	Y	-0-	1	1			-0-
							26	4									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	41	1	761	2	Y	22	21	1			13
							298	4	24	9							
09	1020	N	842	-0-	-178	-0-	38	1	780	2	Y	20	21	1			12
							2	4	22	9							
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	62	1	1222	2	Y	23	21	1			14
							305	4	25	9							
11	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	48	1	899	2	Y	23	22	1			15
							41	4	25	9							
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	56	1	1025	2	Y	23	26	1			12
							135	4	25	9							
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	Y	21	22	1			11
							481	4	23	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2137	-0-	-746	-0-	106	1	1969	2	Y	50	49	1			31
							7	4	55	9							
09	2340	N	1980	-0-	-360	-0-	90	1	1834	2	Y	47	49	1			29
							4	4	52	9							
10	2418	N	1999	-0-	-419	-0-	93	1	1835	2	Y	54	51	1			32
							12	4	59	9							
11	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	98	1	1851	2	Y	49	50	1			31
							17	4	54	9							
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	143	1	2621	2	Y	54	57	1			28
							7	4	59	9							
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	96	1	2182	2	Y	49	51	1			26
							15	4	54	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1673	-0-	-218	-0-	83	1	1545	2	Y	35	35	1			22
							6	4	39	9							
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	76	1	1554	2	Y	35	36	1			21
							4	4	39	9							
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	83	1	1633	2	Y	38	36	1			23
							10	4	42	9							
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	86	1	1625	2	Y	38	36	1			25
							15	4	42	9							
12	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	78	1	1435	2	Y	39	43	1			21
							4	4	43	9							
01	1767	N	1374	-0-	-393	-0-	56	1	1270	2	Y	35	37	1			19
							9	4	39	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	77	1	1436	2	Y	23	23	1			14
							5	4	25	9							
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	73	1	1486	2	Y	23	23	1			14
							3	4	25	9							
10	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	72	1	1426	2	Y	19	21	1			12
							9	4	21	9							
11	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	73	1	1381	2	Y	25	21	1			16
							13	4	28	9							
12	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	75	1	1373	2	Y	25	28	1			13
							4	4	28	9							
01	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	55	1	1250	2	Y	23	24	1			12
							9	4	25	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	N	2281	-0-		-416	-0-	113	1	2103	2	Y	52	51	1			32
								8	4	57	9							
09	2250	N	2223	-0-		-27	-0-	101	1	2061	2	Y	51	52	1			31
								5	4	56	9							
10	2325	N	2237	-0-		-88	-0-	104	1	2059	2	Y	55	53	1			33
								13	4	61	9							
11	2257	N	2257	-0-		-0-	-0-	109	1	2067	2	Y	56	53	1			36
								19	4	62	9							
12	2294	N	2140	-0-		-154	-0-	107	1	1970	2	Y	52	61	1			27
								6	4	57	9							
01	2232	N	2038	-0-		-194	-0-	83	1	1888	2	Y	49	50	1			26
								13	4	54	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3317	X	2886	-0-		-431	-0-	142	1	2634	2	Y	92	91	1			57
								9	4	101	9							
09	3210	X	2926	-0-		-284	-0-	131	1	2692	2	Y	88	91	1			54
								6	4	97	9							
10	3317	X	2968	-0-		-349	-0-	137	1	2705	2	Y	99	94	1			59
								17	4	109	9							
11	2910	X	2867	-0-		-43	-0-	137	1	2598	2	Y	98	93	1			64
								24	4	108	9							
12	3038	X	2810	-0-		-228	-0-	139	1	2561	2	Y	94	109	1			49
								7	4	103	9							
01	3038	X	2634	-0-		-404	-0-	106	1	2411	2	Y	91	92	1			48
								17	4	100	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2666	N	2249	-0-		-417	-0-	109	1	2015	2	Y	107	106	1			66
								7	4	118	9							
09	2138	N	2138	-0-		-0-	-0-	94	1	1926	2	Y	103	106	1			63
								5	4	113	9							
10	2294	N	2046	-0-		-248	-0-	92	1	1816	2	Y	115	109	1			69
								11	4	127	9							
11	2190	N	1954	-0-		-236	-0-	91	1	1722	2	Y	114	109	1			74
								16	4	125	9							
12	2201	N	1911	-0-		-290	-0-	92	1	1684	2	Y	118	130	1			62
								5	4	130	9							
01	2046	N	1737	-0-		-309	-0-	68	1	1548	2	Y	100	108	1			54
								11	4	110	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	961	N	593	-0-		-368	-0-	30	1	561	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
09	810	N	796	-0-		-14	-0-	37	1	757	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
10	752	N	752	-0-		-0-	-0-	36	1	712	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
11	777	N	777	-0-		-0-	-0-	39	1	731	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
12	837	N	760	-0-		-77	-0-	39	1	719	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
01	763	N	763	-0-		-0-	-0-	32	1	726	2	Y	-0-					-0-
								5	4									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	175	1	3243	2	Y	21	21	1			13
							12	4	23	9							
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	153	1	3126	2	Y	21	21	1			13
							7	4	23	9							
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	151	1	2989	2	Y	23	22	1			14
							19	4	25	9							
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	153	1	2901	2	Y	23	22	1			15
							26	4	25	9							
12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	155	1	2850	2	Y	23	26	1			12
							8	4	25	9							
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	108	1	2455	2	Y	21	22	1			11
							17	4	23	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	118	1	2184	2	Y	2	2	1			1
							8	4	2	9							
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	106	1	2164	2	Y	2	2	1			1
							5	4	2	9							
10	2356	N	2017	-0-	-339	-0-	96	1	1907	2	Y	2	2	1			1
							12	4	2	9							
11	2250	N	1950	-0-	-300	-0-	97	1	1834	2	Y	2	2	1			1
							17	4	2	9							
12	2356	N	1786	-0-	-570	-0-	92	1	1689	2	Y	-0-	1	1			-0-
							5	4									
01	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	75	1	1693	2	Y	2	1	1			1
							12	4	2	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1088	-0-	-648	-0-	55	1	1014	2	Y	14	14	1			9
							4	4	15	9							
09	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	57	1	1165	2	Y	15	15	1			9
							3	4	17	9							
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	65	1	1283	2	Y	16	15	1			10
							8	4	18	9							
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	59	1	1123	2	Y	16	15	1			11
							10	4	18	9							
12	1271	N	877	-0-	-394	-0-	44	1	813	2	Y	16	18	1			9
							2	4	18	9							
01	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	45	1	1027	2	Y	15	16	1			8
							7	4	17	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2044	-0-	-343	-0-	98	1	1821	2	Y	107	106	1			66
							7	4	118	9							
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	94	1	1931	2	Y	103	106	1			63
							5	4	113	9							
10	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	94	1	1856	2	Y	115	109	1			69
							12	4	127	9							
11	1980	N	1757	-0-	-223	-0-	81	1	1537	2	Y	114	109	1			74
							14	4	125	9							
12	2201	N	2045	-0-	-156	-0-	99	1	1825	2	Y	105	125	1			54
							5	4	116	9							
01	2077	N	1680	-0-	-397	-0-	66	1	1505	2	Y	89	95	1			48
							11	4	98	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1016	-0-	-565	-0-	51	1	943	2	N	17	17	1			10
							3	4	19	9							
09	1530	N	1009	-0-	-521	-0-	46	1	942	2	N	17	17	1			10
							2	4	19	9							
10	1116	N	946	-0-	-170	-0-	45	1	881	2	N	13	15	1			8
							6	4	14	9							
11	990	N	903	-0-	-87	-0-	44	1	831	2	N	18	15	1			11
							8	4	20	9							
12	1054	N	862	-0-	-192	-0-	43	1	796	2	N	19	20	1			10
							2	4	21	9							
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	37	1	833	2	N	13	15	1			8
							6	4	14	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

08	961	N	655	-0-	-306	-0-	32	1	598	2	N	21	21	1			13
							2	4	23	9							
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	30	1	609	2	N	21	21	1			13
							1	4	23	9							
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	30	1	584	2	N	23	22	1			14
							4	4	25	9							
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	28	1	537	2	N	23	22	1			15
							5	4	25	9							
12	682	N	580	-0-	-102	-0-	29	1	525	2	N	23	26	1			12
							1	4	25	9							
01	651	N	516	-0-	-135	-0-	21	1	469	2	N	21	22	1			11
							3	4	23	9							

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

08	558	N	480	-0-	-78	-0-	473	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	442	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	429	2	8	9	Y	7	5	1			2
12	496	N	390	-0-	-106	-0-	388	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	434	N	354	-0-	-80	-0-	351	2	3	9	Y	3	4	1			1

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
LONE STAR MINERAL DEVELOPMT, LLC 507234
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10728 - 10924

*08	2635	#	2552	-0-	-83	-0-	2395	2	157	9	N	143					164
*09	2580	#	1337	-0-	-1243	-0-	1214	2	123	9	N	112	145	1			131
*10	2573	#	1475	-0-	-1098	-0-	1343	2	132	9	N	120					251
*11	2400	N	17	-0-	-2383	-0-	17	2			N	-0-					251
*12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2587	2	144	9	N	131	180	1			202
*01	1488	N	708	-0-	-780	-0-	664	2	44	9	N	40	171	1			71

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	111	-0-	-106	-0-	111	3			Y	-0-					55
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			Y	-0-					55
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					55
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					55
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					55
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					55

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					27
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					27
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					27
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					27
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					27
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					27
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					27
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					27
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					27
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					27
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					28
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			Y	-0-					28
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					28
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					28
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					28
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					28

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 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
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3		Y	-0-			14
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3		Y	-0-			14
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			14
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			14
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			14
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-			14

BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			10
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-			10
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			10
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			10
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			10
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			10

BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

08	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3		Y	-0-			22
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3		Y	-0-			22
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			22
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			22
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			22
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		Y	-0-			22

BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3		Y	-0-			28
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3		Y	-0-			28
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			28
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			28
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			28
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		Y	-0-			28

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3		Y	-0-			15
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3		Y	-0-			15
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			15
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			15
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			15
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-			15

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3		Y	-0-			13
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3		Y	-0-			13
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			13
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			13
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			13
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	128	1	3628	3	N	-0-			50
09	3000	X	2798	-0-	-202	-0-	148	1	2650	3	N	-0-			50
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	261	1	3469	3	N	-0-			50
11	3000	X	2753	-0-	-247	-0-	171	1	2582	3	N	-0-			50
12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	252	1	3203	3	N	-0-			50
01	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	252	1	2635	3	N	-0-			50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 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
08	3100	N	2071	-0-	-1029	4381	160	1	1911	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	1432	-0-	-1568	2813	94	1	1338	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	1686	-0-	-1414	1399	253	1	1433	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	1879	-0-	-1121	278	128	1	1751	3	N	-0-			-0-
12	1642	N	1364	-0-	-278	-0-	85	1	1279	3	N	-0-			-0-
01	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	86	1	1375	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	511	-0-	-357	-0-	511	3			N	-0-			-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	4	1	887	3	N	-0-			-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	3	1	865	3	N	-0-			-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	N	-0-			-0-
12	930	N	558	-0-	-372	-0-	2	1	556	3	N	-0-			-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	4	1	952	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	604	-0-	-202	-0-	604	3			N	-0-			-0-
09	840	N	801	-0-	-39	-0-	3	1	798	3	N	-0-			-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	3	1	829	3	N	-0-			-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	3	1	700	3	N	-0-			-0-
12	837	N	729	-0-	-108	-0-	3	1	726	3	N	-0-			-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	5	1	1022	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-			-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	5	1	1154	3	N	-0-			-0-
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	3	1	871	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	722	-0-	-448	-0-	3	1	719	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	713	-0-	-496	-0-	3	1	710	3	N	-0-			-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	5	1	1162	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 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
08	1209	N	642	-0-	-567	-0-	642	3			N	-0-			-0-
09	1170	N	822	-0-	-348	-0-	4	1	818	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	4	1	1197	3	N	-0-			-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	4	1	922	3	N	-0-			-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	4	1	941	3	N	-0-			-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	6	1	1365	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	942	-0-	-484	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	7	1	1550	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	5	1	1372	3	N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	5	1	1068	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	802	-0-	-717	-0-	3	1	799	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	6	1	1271	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	908	-0-	-112	-0-	4	1	904	3	N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	3	1	794	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	746	-0-	-364	-0-	3	1	743	3	N	-0-					-0-
12	930	N	714	-0-	-216	-0-	3	1	711	3	N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	5	1	1170	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

08	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	963	-0-	-57	-0-	4	1	959	3	N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	867	3	N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	4	1	822	3	N	-0-					-0-
12	992	N	785	-0-	-207	-0-	3	1	782	3	N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	4	1	892	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

08	961	N	676	-0-	-285	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	5	1	1035	3	N	-0-					-0-
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	4	1	1213	3	N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	5	1	1117	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	995	-0-	-90	-0-	4	1	991	3	N	-0-					-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	6	1	1441	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

08	961	N	664	-0-	-297	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	5	1	1125	3	N	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	4	1	1031	3	N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	3	1	781	3	N	-0-					-0-
12	961	N	715	-0-	-246	-0-	3	1	712	3	N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	5	1	1103	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5501 - 5822

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	680	-0-	-653	-0-	680	3			N	-0-			-0-
09	1560	N	292	-0-	-1268	-0-	5	1	287	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	4	1	1187	3	N	-0-			-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	4	1	1014	3	N	-0-			-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	4	1	963	3	N	-0-			-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	5	1	1176	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 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
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-			-0-
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	1	1	145	3	N	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	1	1	246	3	N	-0-			-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	N	-0-			-0-
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-			-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 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
08	589	N	195	-0-	-394	-0-	195	3			N	-0-			-0-
09	570	N	288	-0-	-282	-0-	1	1	287	3	N	-0-			-0-
10	589	N	447	-0-	-142	-0-	2	1	445	3	N	-0-			-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	3	N	-0-			-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	2	1	399	3	N	-0-			-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	3	1	644	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	3			N	-0-			-0-
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	2	1	523	3	N	-0-			-0-
10	589	N	420	-0-	-169	-0-	2	1	418	3	N	-0-			-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	1	1	349	3	N	-0-			-0-
12	558	N	387	-0-	-171	-0-	1	1	386	3	N	-0-			-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	3	1	775	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 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
08	961	N	661	-0-	-300	-0-	661	3			N	-0-			-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	5	1	1065	3	N	-0-			-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	4	1	1044	3	N	-0-			-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	4	1	870	3	N	-0-			-0-
12	961	N	834	-0-	-127	-0-	3	1	831	3	N	-0-			-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	5	1	1026	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 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
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	1	1	225	3	N	-0-			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	N	-0-			-0-
11	270	N	189	-0-	-81	-0-	1	1	188	3	N	-0-			-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	3	1	727	3	N	-0-			-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	266	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 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
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	97	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	138	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	336	-0-	-160	-0-	102	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	115	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	124	1	317	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 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
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	61	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	74	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	89	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	103	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	51	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 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
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	53	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	67	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	102	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	111	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	106	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 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
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	36	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	15	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 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
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	57	1	529	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	60	1	460	3	Y	-0-			-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	57	1	565	3	Y	-0-			-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	95	1	658	3	Y	-0-			-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	76	1	751	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 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
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	27	1	85	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	33	1	70	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	32	1	72	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	26	1	63	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	25	1	63	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 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
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	54	1	176	3	Y	-0-			-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	73	1	152	3	Y	-0-			-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	71	1	164	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	62	1	148	3	Y	-0-			-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	67	1	171	3	Y	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	Y	-0-			5
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	3	Y	-0-			5
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	3	Y	-0-			5
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	53	1	367	3	Y	-0-			5
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	3	Y	-0-			5
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			5

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 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
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	16	1	189	3	Y	-0-			-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-			-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-			-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-			-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	465	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 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
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-			-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-			-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 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
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	14	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	21	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	54	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	20	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19	-0-	19	48	5	1	14	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	27	-0-	27	75	9	1	18	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	63	-0-	63	138	19	1	44	3	N	-0-					-0-
11	161	X	23	-0-	-138	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	95	1	889	3	N	-0-					-0-
09	780	N	605	-0-	-175	-0-	70	1	535	3	N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	100	1	990	3	N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	126	1	877	3	N	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	99	1	976	3	N	-0-					-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	103	1	959	3	N	-0-			-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	125	1	962	3	N	-0-			-0-
10	961	N	949	-0-	-12	-0-	87	1	862	3	N	-0-			-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	135	1	941	3	N	-0-			-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	101	1	994	3	N	-0-			-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	64	1	596	3	N	-0-			-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	70	1	534	3	N	-0-			-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	55	1	541	3	N	-0-			-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	75	1	523	3	N	-0-			-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	59	1	586	3	N	-0-			-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	143	1	1333	3	N	-0-			-0-
09	1500	N	1370	-0-	-130	-0-	158	1	1212	3	N	-0-			-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	136	1	1343	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	176	1	1224	3	N	-0-			-0-
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	141	1	1390	3	N	-0-			-0-
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	944	-0-	-141	-0-	91	1	853	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	123	1	945	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	998	-0-	-118	-0-	91	1	907	3	N	-0-			-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	122	1	847	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	96	1	950	3	N	-0-			-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	85	1	790	3	N	-0-			-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	98	1	754	3	N	-0-			-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	79	1	779	3	N	-0-			-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	106	1	741	3	N	-0-			-0-
12	868	N	815	-0-	-53	-0-	75	1	740	3	N	-0-			-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	414	-0-	-268	-0-	40	1	374	3	N	-0-			-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	66	1	506	3	N	-0-			-0-
10	682	N	458	-0-	-224	-0-	42	1	416	3	N	-0-			-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	51	1	358	3	N	-0-			-0-
12	589	N	412	-0-	-177	-0-	38	1	374	3	N	-0-			-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
10	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
01	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	16	1	34	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	83	1	267	3	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	72	1	149	3	N	-0-					-0-
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	18	1	41	3	N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	18	1	42	3	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	36	-0-	-26	-0-	9	1	27	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	17	1	34	3	N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	14	1	32	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	3	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	28	-0-	-34	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	13	1	30	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	1	33	3	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	Y	-0-			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	21	1	45	3	Y	-0-			-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	18	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	3	Y	-0-			-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	Y	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	138	1	1291	3	N	-0-			-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	161	1	1235	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	134	1	1323	3	N	-0-			-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	177	1	1233	3	N	-0-			-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	130	1	1280	3	N	-0-			-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-			-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		101	-0-	101	158	24	1	77	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		192	-0-	192	350	62	1	130	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		936	-0-	936	1286	285	1	651	3	Y	-0-			-0-
11	1926	X	640	-0-	-1286	-0-	190	1	450	3	Y	-0-			-0-
12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	89	1	228	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	119	1	1109	3	N	-0-			-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	141	1	1088	3	N	-0-			-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	112	1	1114	3	N	-0-			-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	154	1	1074	3	N	-0-			-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	114	1	1118	3	N	-0-			-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	3	N	-0-			-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	10	1	134	3	N	-0-			-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	-0-			-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 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
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	41	1	379	3	N	-0-			-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	45	1	342	3	N	-0-			-0-
10	434	N	299	-0-	-135	-0-	27	1	272	3	N	-0-			-0-
11	420	N	3	-0-	-417	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	372	3	N	-0-			-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	59	1	455	3	N	-0-			-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	504	3	N	-0-			-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	67	1	470	3	N	-0-			-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	52	1	509	3	N	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	149	1	1390	3	N	-0-			-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	175	1	1348	3	N	-0-			-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	145	1	1432	3	N	-0-			-0-
11	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	180	1	1252	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	119	1	1170	3	N	-0-			-0-
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	128	1	1193	3	N	-0-			-0-
09	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	149	1	1149	3	N	-0-			-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	133	1	1316	3	N	-0-			-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	186	1	1298	3	N	-0-			-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	131	1	1285	3	N	-0-			-0-
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	126	1	1178	3	N	-0-			-0-
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	185	1	1426	3	N	-0-			-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	155	1	1535	3	N	-0-			-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	214	1	1492	3	N	-0-			-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	158	1	1552	3	N	-0-			-0-
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 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
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	N	-0-			13
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	29	1	223	3	N	-0-			13
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	23	1	230	3	N	-0-			13
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	31	1	213	3	N	-0-			13
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	N	-0-			13
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			13

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	93	-0-	-31	-0-	9	1	84	3	N	-0-			-0-
09	240	N	78	-0-	-162	-0-	9	1	69	3	N	-0-			-0-
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	7	1	71	3	N	-0-			-0-
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		27	-0-	27	50	3	1	24	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		65	-0-	65	115	8	1	57	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		743	-0-	743	858	68	1	675	3	N	-0-			-0-
11	902	X	44	-0-	-858	-0-	6	1	38	3	N	-0-			-0-
12	56	X	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-			-0-
09	300	N	119	-0-	-181	-0-	14	1	105	3	N	-0-			-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	3	N	-0-			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	N	-0-			-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	N	-0-			-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	827	-0-	-10	-0-	80	1	747	3	N	-0-			-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	95	1	726	3	N	-0-			-0-
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	74	1	734	3	N	-0-			-0-
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	102	1	707	3	N	-0-			-0-
12	837	N	829	-0-	-8	-0-	76	1	753	3	N	-0-			-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	100	1	937	3	N	-0-			-0-
09	810	N	751	-0-	-59	-0-	86	1	665	3	N	-0-			-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	102	1	1010	3	N	-0-			-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	141	1	984	3	N	-0-			-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	107	1	1054	3	N	-0-			-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	100	1	935	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	873	-0-	-207	-0-	100	1	773	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	930	-0-	-155	-0-	85	1	845	3	N	-0-			-0-
11	990	N	892	-0-	-98	-0-	112	1	780	3	N	-0-			-0-
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	75	1	738	3	N	-0-			-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	354	3	N	-0-			-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	43	1	301	3	N	-0-			-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	3	N	-0-			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 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
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	103	1	961	3	Y	-0-			-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	3	Y	-0-			-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	3	Y	-0-			-0-
11	750	N	357	-0-	-393	-0-	45	1	312	3	Y	-0-			-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	426	3	Y	-0-			-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-			-0-
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	8	1	59	3	N	-0-			-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-			-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	N	-0-			-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	-0-			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 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
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	133	1	429	3	N	-0-			-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	202	1	420	3	N	-0-			-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	222	1	506	3	N	-0-			-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	173	1	409	3	N	-0-			-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	254	1	647	3	N	-0-			-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 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
08	434	N	347	-0-	-87	-0-	34	1	313	3	N	-0-			-0-
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	36	1	280	3	N	-0-			-0-
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	29	1	290	3	N	-0-			-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	37	1	260	3	N	-0-			-0-
12	341	N	291	-0-	-50	-0-	27	1	264	3	N	-0-			-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	22	1	205	3	N	-0-			-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	27	1	207	3	N	-0-			-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	19	1	193	3	N	-0-			-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	25	1	174	3	N	-0-			-0-
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	18	1	180	3	N	-0-			-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	18	1	139	3	Y	-0-			-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	Y	-0-			-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	Y	-0-			-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-			-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	613	-0-	-38	-0-	59	1	554	3	Y	-0-			-0-
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	65	1	501	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	56	1	552	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	506	-0-	-94	-0-	64	1	442	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	454	-0-	-135	-0-	42	1	412	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	Y	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-			-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	20	-0-	20	20	7	1	13	3	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	5	-0-	5	25	1	1	4	3	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	5	-0-	5	30	1	1	4	3	N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-

GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	N	-0-			-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	44	1	91	3	N	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	38	1	86	3	N	-0-			-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	26	1	63	3	N	-0-			-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	21	1	52	3	N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

08	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
12	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	53	1	494	3	N	-0-			-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	N	-0-			-0-
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	18	1	179	3	N	-0-			-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	45	1	316	3	N	-0-			-0-
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	12	1	122	3	N	-0-			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

08	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	29	1	61	3	N	-0-			-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	17	1	38	3	N	-0-			-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	8	1	18	3	N	-0-			-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	6	1	16	3	N	-0-			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

08	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	31	N	5	-0-		-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	8	-0-		-52	-0-	3	1	5	3	Y	-0-			-0-
10	20	N	20	-0-		-0-	-0-	6	1	14	3	Y	-0-			-0-
11	25	N	25	-0-		-0-	-0-	7	1	18	3	Y	-0-			-0-
12	39	N	39	-0-		-0-	-0-	11	1	28	3	Y	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

08	8	N	7	-0-		-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-		-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-		-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
11	22	N	22	-0-		-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-		-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

08	31	N	11	-0-		-20	-0-	3	1	8	3	Y	-0-			-0-
09	11	N	5	-0-		-6	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
10	27	N	27	-0-		-0-	-0-	8	1	19	3	Y	-0-			-0-
11	11	N	4	-0-		-7	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
12	5	N	3	-0-		-2	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

08	97	N	97	-0-		-0-	-0-	23	1	74	3	Y	-0-			-0-
09	97	N	97	-0-		-0-	-0-	32	1	65	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	92	-0-		-1	-0-	28	1	64	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	88	-0-		-2	-0-	26	1	62	3	Y	-0-			-0-
12	110	N	110	-0-		-0-	-0-	31	1	79	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-		-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
12	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	110	-0-	-45	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		140	-0-	140	167	33	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		112	-0-	112	279	36	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		285	-0-	285	564	87	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	1212	X	648	-0-	-564	-0-	193	1	455	3	Y	-0-					-0-
12	533	X	533	-0-	-0-	-0-	150	1	383	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	421	1	1358	3	Y	-0-					-0-
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	572	1	1185	3	Y	-0-					-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	411	1	940	3	Y	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	397	1	939	3	Y	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	415	1	1056	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	33	1	322	3	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	11	1	14	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	215	1	694	3	Y	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	321	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	278	1	634	3	Y	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	263	1	623	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	718	-0-	-119	-0-	203	1	515	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	17	1	22	3	N	-0-					13
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					13
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		67	-0-	67	83	16	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		41	-0-	41	124	13	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		465	-0-	465	589	141	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	661	X	72	-0-	-589	-0-	21	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	143	X	143	-0-	-0-	-0-	40	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		18	-0-	18	18	6	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		9	-0-	9	27	3	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		11	-0-	11	38	3	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		16	-0-	16	54	5	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

08	14B2 EXT		5	-0-	5	10	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		10	-0-	10	20	3	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5	-0-	5	25	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	31	X	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	422	1	1361	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1685	-0-	-145	-0-	548	1	1137	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	503	1	1149	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	484	1	1145	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	477	1	1214	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227

08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					15
09	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-					15
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					15
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	537	-0-	-331	-0-	43	1	494	3	N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	55	1	709	3	N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	63	1	818	3	N	-0-					-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 11H RRCID -> 289019 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 6052 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603	X	4948	-0-	-1655	-0-	467	1	4420	3	N	55	55	1			1
							61	9									
09	6390	X	3533	-0-	-2857	-0-	399	1	3091	3	N	39	39	1			1
							43	9									
10	6448	X	3999	-0-	-2449	-0-	356	1	3588	3	N	50	50	1			1
							55	9									
11	6240	X	3614	-0-	-2626	-0-	439	1	3128	3	N	43	43	1			1
							47	9									
12	6448	X	2158	-0-	-4290	-0-	188	1	1928	3	N	38	33	1			6
							42	9									
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					6

GATES "N" TR4 WELL #: 12H RRCID -> 289021 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5944 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7688	X	7577	-0-	-111	-0-	709	1	6706	3	N	147	148	1			-0-
							162	9									
09	7440	X	6954	-0-	-486	-0-	778	1	6027	3	N	135	135	1			-0-
							149	9									
10	7626	X	7132	-0-	-494	-0-	629	1	6337	3	N	151	150	1			1
							166	9									
11	7380	X	6646	-0-	-734	-0-	802	1	5711	3	N	121	120	1			2
							133	9									
*12	7564	X	7085	-0-	-479	-0-	615	1	6295	3	N	159	136	1			25
							175	9									
01	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					25

GATES "N" TR4 WELL #: 500H RRCID -> 289022 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6220 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	272	1	2575	3	N	148	149	1			-0-
							163	9									
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	326	1	2530	3	N	85	85	1			-0-
							94	9									
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	264	1	2659	3	N	86	86	1			-0-
							95	9									
11	2910	X	1732	-0-	-1178	-0-	207	1	1470	3	N	50	49	1			1
							55	9									
12	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	228	1	2330	3	N	85	73	1			13
							94	9									
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 14H RRCID -> 289024 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6030 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2843	-0-	-226	-0-	271	1	2562	3	N	9	10	1			-0-
							10	9									
09	2970	X	2672	-0-	-298	-0-	303	1	2345	3	N	22	21	1			1
							24	9									
10	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	239	1	2406	3	N	24	24	1			1
							26	9									
11	2760	X	2527	-0-	-233	-0-	308	1	2195	3	N	22	22	1			1
							24	9									
12	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	234	1	2390	3	N	25	21	1			5
							28	9									
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					5

GATES "N" TR4 WELL #: 13H RRCID -> 289659 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5880 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8742	X	7962	-0-	-780	-0-	756	1	7159	3	Y	43	44	1			-0-
							47	9									
09	8610	X	7928	-0-	-682	-0-	901	1	6984	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
10	8897	X	8003	-0-	-894	-0-	719	1	7240	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
11	8610	X	7109	-0-	-1501	-0-	871	1	6201	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
12	8680	X	7284	-0-	-1396	-0-	644	1	6593	3	Y	43	37	1			7
							47	9									
01	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					7

GATES "N" TR4 WELL #: 501H RRCID -> 289660 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6172 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	31	-0-	-3627	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	29	-0-	-3511	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	30	-0-	-3628	-0-	3	1	26	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	720	X	30	-0-	-690	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 504H RRCID -> 289661 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5990 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	349	1	3305	3	Y	151	152	1			-0-
							166	9									
09	3810	X	3437	-0-	-373	-0-	379	1	2939	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
10	3937	X	3220	-0-	-717	-0-	280	1	2819	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
11	3810	X	2959	-0-	-851	-0-	354	1	2524	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
12	3906	X	3131	-0-	-775	-0-	270	1	2762	3	Y	90	78	1			12
							99	9									
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 505H RRCID -> 289662 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5990 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	174	1	1647	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	204	1	1579	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	1922	X	1795	-0-	-127	-0-	161	1	1621	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	1860	X	1576	-0-	-284	-0-	193	1	1377	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	1922	X	1763	-0-	-159	-0-	155	1	1585	3	Y	21	18	1			3
							23	9									
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3

GATES ''N" TR4 WELL #: 502H RRCID -> 289774 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5985 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7816	-0-	-2507	-0-	732	1	6931	3	Y	139	141	1			1
							153	9									
09	9990	X	7065	-0-	-2925	-0-	790	1	6119	3	Y	142	141	1			2
							156	9									
10	8990	X	7258	-0-	-1732	-0-	635	1	6393	3	Y	209	209	1			2
							230	9									
11	8700	X	5295	-0-	-3405	-0-	643	1	4580	3	Y	65	65	1			2
							72	9									
12	8804	X	5907	-0-	-2897	-0-	516	1	5283	3	Y	98	84	1			16
							108	9									
01	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					16

GATES "N" TR4 WELL #: 503H RRCID -> 289775 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6074 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	2556	-0-	-2900	-0-	226	1	2143	3	Y	170	169	1			1
							187	9									
09	5280	X	2430	-0-	-2850	-0-	246	1	1909	3	Y	250	249	1			2
							275	9									
10	2945	X	2216	-0-	-729	-0-	180	1	1814	3	Y	202	202	1			2
							222	9									
11	2850	X	2389	-0-	-461	-0-	285	1	2029	3	Y	68	68	1			2
							75	9									
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	258	1	2636	3	Y	108	93	1			17
							119	9									
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					17

GATES "N" TR4 WELL #: 9H RRCID -> 290337 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5902 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	724	1	6854	3	Y	258	260	1			2
							284	9									
09	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	1056	1	8184	3	Y	187	187	1			2
							206	9									
10	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	729	1	7346	3	Y	250	250	1			2
							275	9									
11	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	941	1	6697	3	Y	209	207	1			4
							230	9									
12	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	709	1	7252	3	Y	265	227	1			42
							292	9									
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					42

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 7H RRCID -> 290338 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	4860	-0-	-2084	-0-	446 193	1 9	4221	3	Y	175	177	1			-0-
09	6720	X	5198	-0-	-1522	-0-	570 208	1 9	4420	3	Y	189	189	1			-0-
10	6541	X	3273	-0-	-3268	-0-	277 206	1 9	2790	3	Y	187	187	1			-0-
11	6330	X	4651	-0-	-1679	-0-	541 255	1 9	3855	3	Y	232	229	1			3
12	5828	X	5324	-0-	-504	-0-	450 270	1 9	4604	3	Y	245	212	1			36
01	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					36

GATES "N" TR4 WELL #: 8H RRCID -> 290344 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6105 - 7031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	280 22	1 9	2645	3	Y	20	20	1			1
09	2610	X	2383	-0-	-227	-0-	269 30	1 9	2084	3	Y	27	27	1			1
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	245 102	1 9	2466	3	Y	93	92	1			2
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	334 14	1 9	2377	3	Y	13	14	1			1
12	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	208 63	1 9	2130	3	Y	57	49	1			9
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					9

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					6
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					6
10	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	2			Y	-0-					6
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					6
*12	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-					6
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					1
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					1
10	372	N	79	-0-	-293	-0-	79	2			Y	-0-					1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
*12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					1
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					14
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					14
10	279	N	79	-0-	-200	-0-	79	2			Y	-0-					14
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					14
*12	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-					14
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					7
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					7
10	372	N	79	-0-	-293	-0-	79	2			Y	-0-					7
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
*12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					7
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					1
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					1
10	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	2			Y	-0-					1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
*12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					1
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					10
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					10
10	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			Y	-0-					10
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					10
*12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					10
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 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
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					5
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					5
10	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	2			Y	-0-					5
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
*12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					5
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					6
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					6
10	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			Y	-0-					6
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					6
*12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					6
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					6
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					6
10	372	N	80	-0-	-292	-0-	80	2			Y	-0-					6
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					6
*12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					6
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					1
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					1
10	372	N	79	-0-	-293	-0-	79	2			Y	-0-					1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
*12	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-					1
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					1
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					1
10	372	N	80	-0-	-292	-0-	80	2			Y	-0-					1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
*12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					1
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 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
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					1
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					1
10	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	2			Y	-0-					1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
*12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					1
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			Y	-0-					2
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					2
10	589	N	80	-0-	-509	-0-	80	2			Y	-0-					2
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
*12	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-					2
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			Y	-0-					1
09	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-					1
10	465	N	16	-0-	-449	-0-	16	2			Y	-0-					1
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
*12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					1
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			Y	-0-					1
09	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-					1
10	465	N	16	-0-	-449	-0-	16	2			Y	-0-					1
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					1
*12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					1
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					9
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					9
10	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			Y	-0-					9
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					9
*12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					9
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 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
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					5
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					5
10	372	N	81	-0-	-291	-0-	81	2			Y	-0-					5
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
*12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					5
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					1
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					1
10	403	N	80	-0-	-323	-0-	80	2			Y	-0-					1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
*12	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-					1
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					1
09	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					1
10	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					1
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					1
*12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					1
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	2			Y	-0-					1
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2			Y	-0-					1
10	465	N	16	-0-	-449	-0-	16	2			Y	-0-					1
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
*12	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					1
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883

GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013

VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1) 35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
SCORE ENERGY COMPANY 758477
STATE TRACT 387 WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11106 - 11124

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	150					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					150												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	150					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	150					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	150					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	150					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	150					Y	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					4
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					4
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					4
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					4
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					4
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					4

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	4590	-0-	-1238	-0-	652	1	3923	2	Y	14					154
							15	9									
09	5610	X	4785	-0-	-825	-0-	673	1	4091	2	Y	19	158	1			15
							21	9									
10	5797	X	5326	-0-	-471	-0-	661	1	4646	2	Y	17					32
							19	9									
11	5520	X	4014	-0-	-1506	-0-	572	1	3419	2	Y	21					53
							23	9									
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	791	1	4436	2	Y	17					70
							19	9									
01	5332	X	5116	-0-	-216	-0-	697	1	4387	2	Y	29					99
							32	9									

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

08	5735	X	4930	-0-	-805	-0-	700	1	4216	2	Y	13					68
							14	9									
09	5550	X	3738	-0-	-1812	-0-	527	1	3209	2	Y	2					70
							2	9									
10	5735	X	5530	-0-	-205	-0-	689	1	4841	2	Y	-0-					70
11	4950	X	4156	-0-	-794	-0-	595	1	3558	2	Y	3					73
							3	9									
12	5115	X	5020	-0-	-95	-0-	759	1	4261	2	Y	-0-					73
01	5518	X	5082	-0-	-436	-0-	697	1	4385	2	Y	-0-					73

FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 204 RRCID -> 291893 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 806 - 812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 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
08	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					113
09	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					113
10	930	X	382	-0-	-548	-0-	382	2			N	-0-					113
11	900	X	293	-0-	-607	-0-	293	2			N	-0-					113
12	930	X	708	-0-	-222	-0-	708	2			N	-0-					113
01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					113

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. 196835
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	170	-0-	-109 B	-0-	73	1	97	2	N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	38	1	427	2	N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	14	1	392	2	N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	148	1	210	2	N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	3	1	329	2	N	-0-					-0-
01	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	20	1	312	2	N	-0-					-0-

GRABEN (2100) //CONT.// 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. //CONT.// 196835
BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	218	-0-	-30 B	-1263	94	1	124	2	N	-0-					-0-
09	0	N	14	-0-	14 B	-1249	1	1	13	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1249					N	-0-					-0-
11	0	N	544	-0-	544 B	-705	224	1	320	2	N	-0-					-0-
12	0	N	349	-0-	349 B	-356	3	1	346	2	N	-0-					-0-
01	0	N	325	-0-	325 B	-31	20	1	305	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

08	713	N	712	-0-	-1	-0-	38	1	674	2	N	-0-					220
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	53	1	619	2	N	-0-					220
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	85	1	604	2	N	-0-					220
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	100	1	614	2	N	-0-					220
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	84	1	624	2	N	-0-					220
*01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	65	1	635	2	N	-0-					220

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

08	527	N	339	-0-	-188	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	N	-0-					-0-
10	465	N	288	-0-	-177	-0-	36	1	252	2	N	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	41	1	254	2	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	N	-0-					-0-
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

08	217	N	173	-0-	-44	-0-	56	2	117	9	N	106	165	1			36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					95
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	105	2	134	9	N	122	182	1			35
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	85	2	63	9	N	57					92
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	124	2	111	9	N	101	169	1			24
01	248	N	166	-0-	-82	-0-	119	2	47	9	N	43					67

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 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
08	2139	N	1135	-0-	-1004	-0-	61	1	1074	2	N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	81	1	952	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	169	1	1200	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	643	-0-	-467	-0-	90	1	553	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	647	-0-	-407	-0-	77	1	570	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	14	-0-	-1350	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	885	-0-	-200	-0-	48	1	837	2	N	-0-					34
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	70	1	823	2	N	-0-					34
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	185	1	1313	2	N	-0-					34
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	180	1	1109	2	N	-0-					34
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	108	1	802	2	N	-0-					34
01	1364	N	958	-0-	-406	-0-	89	1	869	2	N	-0-					34

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 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
08	6696		6609	-0-	-87	-0-	355	1	6254	2	N	-0-					118
09	6480		6205	-0-	-275	-0-	486	1	5719	2	N	-0-					118
10	6858		6777	-0-	-81	-0-	839	1	5938	2	N	-0-					118
11	6390	#	6096	-0-	-294	-0-	852	1	5244	2	N	-0-					118
12	6986		6841	-0-	-145	-0-	813	1	6028	2	N	-0-					118
01	6696		6615	-0-	-81	-0-	613	1	6002	2	N	-0-					118

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 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
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	235	1	161	2	N	-0-					67
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	132	1	85	2	N	-0-					67
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	176	1	24	2	N	-0-					67
11	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	2			N	-0-					67
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					67
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					78
09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4495	2	8	9	N	7					85
10	4340	X	3803	-0-	-537	-0-	3803	2			N	-0-					85
11	5760	X	4493	-0-	-1267	-0-	4493	2			N	-0-					85
12	5952	X	2490	-0-	-3462	-0-	2488	2	2	9	N	2					87
01	5952	X	3011	-0-	-2941	-0-	3002	2	9	9	N	8					95

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					72
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	626	2	6	9	N	5					77
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	754	2	8	9	N	7					84
11	660	N	253	-0-	-407	-0-	253	2			N	-0-					84
12	651	N	447	-0-	-204	-0-	447	2			N	-0-					84
01	775	N	303	-0-	-472	-0-	296	2	7	9	N	6					90

WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 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
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					146
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					146
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					146
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					146
12	2387	N	1791	-0-	-596	-0-	1791	2			N	-0-					146
01	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	2000	2	6	9	N	5					151

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14447		12509	-0-	-1938	-0-	1403	1	11106	3	N	-0-					-0-
09	14694		12462	-0-	-2232	-0-	1356	1	11106	3	N	-0-					-0-
10	14753		12662	-0-	-2091	-0-	1464	1	11198	3	N	-0-					-0-
11	12398		11314	-0-	-1084	-0-	1375	1	9939	3	N	-0-					-0-
12	13273		11922	-0-	-1351	-0-	1474	1	10448	3	N	-0-					-0-
01	10571		7704	-0-	-2867	-0-	1020	1	6684	3	N	-0-					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4287		3368	-0-	-919	-0-	378	1	2990	3	N	-0-					1
09	4340		3355	-0-	-985	-0-	365	1	2990	3	N	-0-					1
10	3091		2770	-0-	-321	-0-	320	1	2450	3	N	-0-					1
11	3628		2999	-0-	-629	-0-	364	1	2635	3	N	-0-					1
12	2755		2602	-0-	-153	-0-	322	1	2280	3	N	-0-					1
*01	2931		2690	-0-	-241	-0-	356	1	2334	3	N	-0-					1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					2
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					2
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					2
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					2
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					2
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					2

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
10	1271 N	647	-0-	-624	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
11	990 N	911	-0-	-79	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-

GUERRA (10,000) //CONT.// 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ UNIT 667 WELL #: 1 RRCID -> 124166 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	430	-0-	-407	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC 100690
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					18
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					18
10	682	N	390	-0-	-292	-0-	390	2			N	-0-					18
11	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	2			N	-0-					18
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					18
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					18

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

08	4650	X	2911	-0-	-1739	-0-	522	1	2389	2	N	-0-					-0-
09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	522	1	4990	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	2616	-0-	-2034	-0-	522	1	2094	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	2616	-0-	-1884	-0-	522	1	2094	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III) WELL #: 6 RRCID -> 157438 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-37219					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37219					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37219					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37219					N	-0-					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-37219					N	NO RPT					10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-37219					N	NO RPT					10

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

08	3100	X	2160	-0-	-940 B	-0-	411	1	1715	3	N	31					88
							34	9									
09	3000	X	1476	-0-	-1524 B	-0-	637	1	809	3	N	27					115
							30	9									
10	3100	X	746	-0-	-2354 B	-0-	257	1	483	3	N	5	100	1			20
							6	9									
11	2970	X	-0-	-0-	-2970 B	-0-					N	-0-					20
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-					N	NO RPT					20
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					N	NO RPT					20

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

08	1023	N	404	-0-	-619 B	-28988	78	1	326	3	N	-0-					190
09	840	N	299	-0-	-541 B	-28988	129	1	164	3	N	5					195
							6	9									
10	744	N	281	-0-	-463 B	-28988	95	1	179	3	N	6	79	1			122
							7	9									
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-28988					N	-0-					122
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-28988					N	NO RPT					122
01	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-28988					N	NO RPT					122

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

08	279	N	85	-0-	-194 B	-21053	16	1	69	3	N	-0-					27
09	60	N	28	-0-	-32 B	-21053	12	1	16	3	N	-0-					27
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-21053					N	-0-	27	1			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-21053					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-21053					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-21053					N	NO RPT					-0-

GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

08	248	N	11	-0-	-237 B	-0-	2	1	9	3	N	-0-					115
09	90	N	22	-0-	-68 B	-0-	9	1	11	3	N	2					117
							2	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	73	1			44
11	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					44
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	634	-0-	-203 B	-0-	119	1	497	3	N	16					83
							18	9									
09	810	N	441	-0-	-369 B	-0-	191	1	242	3	N	7					90
							8	9									
10	837	N	288	-0-	-549 B	-0-	96	1	181	3	N	10	70	1			30
							11	9									
11	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					30
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					30
01	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					30

GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	174	-0-	-105 B	-57346	33	1	139	3	N	2					129
							2	9									
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-57346					N	-0-					129
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-57346					N	-0-	109	1			20
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-57346					N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-57346					N	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-57346					N	NO RPT					20

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	650	-0-	-1 B	-0-	125	1	522	3	N	3					170
							3	9									
09	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					170
10	930	N	753	-0-	-177 B	-0-	259	1	488	3	N	5	142	1			33
							6	9									
11	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33
01	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					33

GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	224	-0-	-675 B	-0-	42	1	174	3	N	7					102
							8	9									
09	540	N	188	-0-	-352 B	-0-	80	1	102	3	N	5					107
							6	9									
10	434	N	340	-0-	-94 B	-0-	114	1	214	3	N	11					118
							12	9									
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					118
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					118
01	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					118

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	23					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					70
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					70

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	25	1	104	3	N	-0-					18
09	120	N	63	-0-	-57 B	-0-	28	1	35	3	N	-0-					18
10	124	N	31	-0-	-93 B	-0-	11	1	20	3	N	-0-					18
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					18
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					18
01	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					18

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7442 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 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
08	403 N	265	-0-	-138	-0-	252	2	13	9	N	12	6	1			6
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	376	2	39	9	N	35	26	1			15
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	437	2	42	9	N	38					53
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	527	2	14	9	N	13	34	1			32
12	434 N	359	-0-	-75	-0-	353	2	6	9	N	5	15	1			22
01	465 N	237	-0-	-228	-0-	230	2	7	9	N	6	15	1			13

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	427	-0-	-100	-0-	421	2	6	9	Y	5	10	1			5
09	660	N	339	-0-	-321	-0-	319	2	20	9	Y	18	13	1			10
10	589	N	406	-0-	-183	-0-	364	2	42	9	Y	38	32	1			16
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	419	2	26	9	Y	24	19	1			21
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	265	2	29	9	Y	26	22	1			25
01	403	N	225	-0-	-178	-0-	207	2	18	9	Y	16	24	1			17

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 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
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	N	3	1	1			2
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	146	2	9	9	N	8	6	1			4
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	2	11	9	N	10	6	1			8
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	88	2	14	9	N	13	9	1			12
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	103	2	10	9	N	9	11	1			10

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	2	6	9	N	5	2	1			3
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	121	2	4	9	N	4	4	1			3

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	87	-0-	-254	-0-	84	2	3	9	N	3	5	1			5
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	249	2	57	9	N	52	25	1			32
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	292	2	125	9	N	114	84	1			62
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	372	2	32	9	N	29	37	1			54
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	256	2	14	9	N	13	27	1			40
01	403	N	192	-0-	-211	-0-	181	2	11	9	N	10	25	1			25

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 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
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	84	2	13	9	N	12	26	1			23
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	372	2	20	9	N	18	25	1			16
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	437	2	21	9	N	19	2	1			33
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	466	2	10	9	N	9	22	1			20
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	265	2	6	9	N	5	12	1			13
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	167	2	4	9	N	4	10	1			7

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

08	558	N	434	-0-	-124	-0-	421	2	13	9	Y	12	25	1			28
09	660	N	339	-0-	-321	-0-	319	2	20	9	Y	18	25	1			21
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	365	2	21	9	Y	19					40
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	419	2	17	9	Y	15	24	1			31
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	265	2	11	9	Y	10	13	1			28
01	372	N	195	-0-	-177	-0-	187	2	8	9	Y	7	14	1			21

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

08	310	N	256	-0-	-54	-0-	252	2	4	9	Y	4	14	1			14
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2	8	1			8
10	372	N	294	-0-	-78	-0-	292	2	2	9	Y	2	2	1			8
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	372	2	7	9	Y	6	9	1			5
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	Y	5	4	1			6
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	230	2	4	9	Y	4	6	1			4

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1980	3	25	9	N	23					49
09	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	1533	3	17	9	N	15	48	1			16
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1401	3	17	9	N	15					31
11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2574	3	34	9	N	31	57	1			5
12	1612	N	1275	-0-	-337	-0-	1261	3	14	9	N	13					18
01	1426	N	420	-0-	-1006	-0-	413	3	7	9	N	6					24

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	255	-0-	-55	-0-	252	2	3	9	Y	3	5	1			6
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	314	2	39	9	Y	35	18	1			23
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	364	2	84	9	Y	76	56	1			43
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	357	2	20	9	Y	18	24	1			37
12	372	N	184	-0-	-188	-0-	176	2	8	9	Y	7	17	1			27
01	434	N	175	-0-	-259	-0-	165	2	10	9	Y	9	17	1			19

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	337	2	13	9	Y	12	24	1			24
09	510	N	319	-0-	-191	-0-	317	2	2	9	Y	2	15	1			11
10	496	N	367	-0-	-129	-0-	365	2	2	9	Y	2	2	1			11
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	357	2	9	9	Y	8	9	1			10
12	341	N	185	-0-	-156	-0-	176	2	9	9	Y	8	7	1			11
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	359	2	7	9	Y	6	8	1			9

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	85	-0-	-194	-0-	84	2	1	9	N	1	2	1			11
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	433	2	37	9	N	34	23	1			22
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	510	2	42	9	N	38					60
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	574	2	15	9	N	14	33	1			41
12	465	N	359	-0-	-106	-0-	353	2	6	9	N	5	15	1			31
01	465	N	254	-0-	-211	-0-	250	2	4	9	N	4	14	1			21

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 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
08	403	N	87	-0-	-316	-0-	84	2	3	9	Y	3	5	1			9
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	372	2	39	9	Y	35	18	1			26
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	437	2	84	9	Y	76	58	1			44
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	466	2	34	9	Y	31	29	1			46
12	434	N	294	-0-	-140	-0-	265	2	29	9	Y	26	28	1			44
01	527	N	208	-0-	-319	-0-	187	2	21	9	Y	19	30	1			33

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 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
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2			Y	-0-	1	1			4
09	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	2			Y	-0-	1	1			3
10	186	N	59	-0-	-127	-0-	49	2	10	9	Y	9	6	1			6
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	264	2	22	9	Y	20	10	1			16
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	177	2	22	9	Y	20	14	1			22
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	105	2	12	9	Y	11	16	1			17

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	589	2	131	9	N	119	105	1			124
09	960	N	448	-0-	-512	-0-	385	2	63	9	N	57	79	1			102
10	899	N	521	-0-	-378	-0-	437	2	84	9	N	76	104	1			74
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	588	2	44	9	N	40	47	1			67
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	441	2	44	9	N	40	44	1			63
01	527	N	316	-0-	-211	-0-	292	2	24	9	N	22	43	1			42

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	X	1452	-0-	-687	-0-	1354	2	98	9	Y	89	73	1			84
09	2040	X	1635	-0-	-405	-0-	1615	2	20	9	Y	18	53	1			49
10	1860	X	846	-0-	-1014	-0-	825	2	21	9	Y	19	2	1			66
11	1800	X	1127	-0-	-673	-0-	1108	2	19	9	Y	17	34	1			49
12	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2140	2	7	9	Y	6	16	1			39
01	1705	X	1444	-0-	-261	-0-	1438	2	6	9	Y	5	16	1			28

REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 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
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	252	2	3	9	Y	3	4	1			8
09	390	N	193	-0-	-197	-0-	191	2	2	9	Y	2	3	1			7
10	341	N	221	-0-	-120	-0-	219	2	2	9	Y	2					9
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	263	2	7	9	Y	6	5	1			10
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	177	2	6	9	Y	5	4	1			11
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	125	2	4	9	Y	4	5	1			10

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 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
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	2	3	9	Y	3	5	1			8
09	300	N	134	-0-	-166	-0-	132	2	2	9	Y	2	4	1			6
10	465	N	150	-0-	-315	-0-	146	2	4	9	Y	4	4	1			6
11	330	N	237	-0-	-93	-0-	217	2	20	9	Y	18	9	1			15
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	176	2	29	9	Y	26	16	1			25
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	125	2	18	9	Y	16	19	1			22

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	169	-0-	-110	-0-	168	2	1	9	Y	1	3	1			2
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	189	2	2	9	Y	2	3	1			1
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2					3
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	202	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	186	N	94	-0-	-92	-0-	88	2	6	9	Y	5	4	1			5
01	217	N	66	-0-	-151	-0-	62	2	4	9	Y	4	5	1			4

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) //CONT.// 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

08	310 N	253	-0-	-57	-0-	252	2	1	9	N	1	1	1			2
09	330 N	132	-0-	-198	-0-	130	2	2	9	N	2	1	1			3
10	341 N	150	-0-	-191	-0-	146	2	4	9	N	4	4	1			3
11	240 N	166	-0-	-74	-0-	155	2	11	9	N	10	5	1			8
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	88	2	14	9	N	13	8	1			13
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	83	2	9	9	N	8	10	1			11

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-			N	-0-			735
09	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-			N	2			737
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			739
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			742
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			746
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			750

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-			231
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			N	3			234
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			237
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			241
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			245
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			249

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	10	1	1639	2	N	-0-				-0-
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	10	1	1680	2	N	-0-				-0-
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	11	1	1721	2	N	-0-				-0-
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	12	1	1799	2	N	-0-				-0-
12	1736 N	934	-0-	-802	-0-	5	1	929	2	N	-0-				-0-
01	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	10	1	1678	2	N	-0-				-0-

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AGERON ENERGY, LLC 008625
AI SAN ROMAN WELL #: 101H RRCID -> 293224 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11775 - 19990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279930	X	-0-	-0-	-279930	-0-					N	-0-			-0-
09	193980	X	-0-	-0-	-193980	-0-					N	-0-			-0-
10	200446	X	-0-	-0-	-200446	-0-					N	-0-			-0-
11	193980	X	-0-	-0-	-193980	-0-					N	-0-			-0-
12	85529	X	75359	-0-	-10170	-0-	948	1	74411	2	N	-0-			-0-
*01	196473	X	196473	-0-	-0-	-0-	3109	1	193364	2	N	-0-			-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 103H RRCID -> 293489 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12539 - 18919

08	383346	X	152520	-0-	-230826	-0-	152520	2			N	-0-			-0-
09	213181	X	213181	-0-	-0-	-0-	6094	1	207087	2	N	-0-			-0-
10	194277	X	134662	-0-	-59615	-0-	2396	1	132266	2	N	-0-			-0-
11	188010	X	173562	-0-	-14448	-0-	3197	1	170365	2	N	-0-			-0-
12	220286	X	166539	-0-	-53747	-0-	2095	1	164444	2	N	-0-			-0-
01	220286	X	168194	-0-	-52092	-0-	2662	1	165532	2	N	-0-			-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 104H RRCID -> 293497 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11626 PERF.12160 - 18957

08	303025	X	146687	-0-	-156338	-0-	146687	2			N	-0-			-0-
09	171865	X	171865	-0-	-0-	-0-	4913	1	166952	2	N	-0-			-0-
10	173724	X	128484	-0-	-45240	-0-	2286	1	126198	2	N	-0-			-0-
11	167100	X	156329	-0-	-10771	-0-	2879	1	153450	2	N	-0-			-0-
12	177599	X	149399	-0-	-28200	-0-	1879	1	147520	2	N	-0-			-0-
01	177599	X	140177	-0-	-37422	-0-	2218	1	137959	2	N	-0-			-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 102H RRCID -> 293515 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12000 - 18635

08	221991	X	-0-	-0-	-221991	-0-					N	-0-			-0-
09	142620	X	-0-	-0-	-142620	-0-					N	-0-			-0-
10	147374	X	-0-	-0-	-147374	-0-					N	-0-			-0-
11	126990	X	-0-	-0-	-126990	-0-					N	-0-			-0-
12	119908	X	34193	-0-	-85715	-0-	430	1	33763	2	N	-0-			-0-
*01	203150	X	203150	-0-	-0-	-0-	3215	1	199935	2	N	-0-			-0-

AI OCHO WELL #: 101H RRCID -> 293709 COMPL. DATE 09/24/2022 TOTAL DEPTH 13027 PERF.12991 - 21001

08	93031	X	-0-	-0-	-93031	-0-					N	-0-			-0-
09	90030	X	7	-0-	-90023	-0-	7	1			N	-0-			-0-
10	93031	X	50028	-0-	-43003	-0-	50028	2			N	-0-			-0-
11	125992	X	125992	-0-	-0-	-0-	125992	2			N	-0-			-0-
12	94101	X	94101	-0-	-0-	-0-	94101	2			N	-0-			-0-
*01	101951	X	101951	-0-	-0-	-0-	797	1	101154	2	N	-0-			-0-

AI SRS WELL #: 102H RRCID -> 293848 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12024 - 18394

08	381269	X	294961	-0-	-86308	-0-	294961	2			N	-0-			-0-
09	274679	X	274679	-0-	-0-	-0-	7851	1	266828	2	N	-0-			-0-
10	257889	X	242383	-0-	-15506	-0-	4312	1	238071	2	N	-0-			-0-
11	285450	X	247636	-0-	-37814	-0-	4561	1	243075	2	N	-0-			-0-
12	294965	X	209724	-0-	-85241	-0-	2638	1	207086	2	N	-0-			-0-
01	294965	X	203071	-0-	-91894	-0-	3214	1	199857	2	N	-0-			-0-

AI SRS WELL #: 101H RRCID -> 294364 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 11819 PERF.11965 - 18057

08	348257	X	348257	-0-	-0-	-0-	348257	2			N	-0-			-0-
09	292373	X	292373	-0-	-0-	-0-	8357	1	284016	2	N	-0-			-0-
10	251330	X	251330	-0-	-0-	-0-	4472	1	246858	2	N	-0-			-0-
11	337020	X	246141	-0-	-90879	-0-	4533	1	241608	2	N	-0-			-0-
12	348254	X	227152	-0-	-121102	-0-	2857	1	224295	2	N	-0-			-0-
01	348254	X	235606	-0-	-112648	-0-	3729	1	231877	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625
AI SAN ROMAN WELL #: 105H RRCID -> 294728 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12527 - 21033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	492721	X	492721	-0-	-0-	-0-	492721	2			N	-0-			-0-
09	547787	X	547787	-0-	-0-	-0-	15658	1	532129	2	N	-0-			-0-
10	534876	X	534876	-0-	-0-	-0-	9516	1	525360	2	N	-0-			-0-
11	552823	X	552823	-0-	-0-	-0-	10182	1	542641	2	N	-0-			-0-
12	555675	X	555675	-0-	-0-	-0-	6989	1	548686	2	N	-0-			-0-
01	554229	X	554229	-0-	-0-	-0-	8771	1	545458	2	N	-0-			-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 106H RRCID -> 294729 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 12331 PERF.12480 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	441716	X	441716	-0-	-0-	-0-	441716	2			N	-0-			-0-
09	451643	X	451643	-0-	-0-	-0-	12910	1	438733	2	N	-0-			-0-
10	433853	X	433853	-0-	-0-	-0-	7719	1	426134	2	N	-0-			-0-
11	432110	X	432110	-0-	-0-	-0-	7958	1	424152	2	N	-0-			-0-
12	414341	X	414341	-0-	-0-	-0-	5212	1	409129	2	N	-0-			-0-
*01	399168	X	399168	-0-	-0-	-0-	6317	1	392851	2	N	-0-			-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288536 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	176	-0-	-413	-0-	12	1	164	3	N	-0-			-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	9	1	96	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4050	-0-	950	950	288	1	3762	3	N	-0-			-0-
11	970	N	20	-0-	-950	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3313	-0-	213	213	200	1	3113	3	N	-0-			-0-
01	2728	X	1840	-0-	-888	-0-	105	1	1735	3	N	-0-			-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3403	-0-	-131	-0-	59	1	3344	3	N	-0-			-0-
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	50	1	3371	3	N	-0-			-0-
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	74	1	4615	3	N	-0-			-0-
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	63	1	3464	3	N	-0-			-0-
12	3534	X	3512	-0-	-22	-0-	73	1	3439	3	N	-0-			-0-
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	73	1	3783	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279962 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 280262 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280613 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281487 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281655 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282204 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 289007 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11518 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 424H RRCID -> 293238 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11544 - 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
08	96255	X	66794	-0-	-29461	-0-	1160	1	65634	3	N	-0-					-0-
09	86310	X	72405	-0-	-13905	-0-	1061	1	71344	3	N	-0-					-0-
10	80693	X	65248	-0-	-15445	-0-	1024	1	64224	3	N	-0-					-0-
11	64650	X	60389	-0-	-4261	-0-	1072	1	59317	3	N	-0-					-0-
12	74834	X	62721	-0-	-12113	-0-	1302	1	61419	3	N	-0-					-0-
01	74834	X	54760	-0-	-20074	-0-	1031	1	53729	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 425H RRCID -> 293239 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11686 - 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
08	103912	X	78253	-0-	-25659	-0-	1359	1	76894	3	N	-0-					-0-
09	93270	X	84843	-0-	-8427	-0-	1243	1	83600	3	N	-0-					-0-
10	86707	X	76358	-0-	-10349	-0-	1199	1	75159	3	N	-0-					-0-
11	75720	X	67464	-0-	-8256	-0-	1198	1	66266	3	N	-0-					-0-
12	87668	X	65819	-0-	-21849	-0-	1366	1	64453	3	N	-0-					-0-
01	87668	X	61820	-0-	-25848	-0-	1164	1	60656	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 402H RRCID -> 293589 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12412 - 18966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112772	X	112772	-0-	-0-	-0-	1956	1	110816	3	N	-0-					-0-
09	143880	X	98480	-0-	-45400	-0-	1443	1	97037	3	N	-0-					-0-
10	148676	X	92771	-0-	-55905	-0-	1456	1	91315	3	N	-0-					-0-
11	143880	X	84475	-0-	-59405	-0-	1499	1	82976	3	N	-0-					-0-
12	131874	X	79395	-0-	-52479	-0-	1648	1	77747	3	N	-0-					-0-
01	112778	X	69197	-0-	-43581	-0-	1304	1	67893	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ELLEN C. WELL #: 403H RRCID -> 293590 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12578 - 19260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191332	X	138788	-0-	-52544	-0-	2407	1	136381	3	N	-0-			-0-
09	185160	X	139674	-0-	-45486	-0-	2047	1	137627	3	N	-0-			-0-
10	191332	X	124857	-0-	-66475	-0-	1960	1	122897	3	N	-0-			-0-
11	134310	X	108831	-0-	-25479	-0-	1931	1	106900	3	N	-0-			-0-
12	144336	X	103898	-0-	-40438	-0-	2157	1	101741	3	N	-0-			-0-
01	144336	X	93973	-0-	-50363	-0-	1771	1	92202	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 418H RRCID -> 294045 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10845 - 20572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	443052	X	291511	-0-	-151541	-0-	3599	1	287912	3	N	-0-			-0-
09	320460	X	250013	-0-	-70447	-0-	2750	1	247263	3	N	-0-			-0-
10	331142	X	245677	-0-	-85465	-0-	2918	1	242759	3	N	-0-			-0-
11	320460	X	220810	-0-	-99650	-0-	18361	1	202449	3	N	-0-			-0-
12	291524	X	214576	-0-	-76948	-0-	3283	1	211293	3	N	-0-			-0-
01	291524	X	201816	-0-	-89708	-0-	2515	1	199301	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 419H RRCID -> 294046 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10645 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	343914	X	267135	-0-	-76779	-0-	3298	1	263837	3	N	-0-			-0-
09	332820	X	232878	-0-	-99942	-0-	2562	1	230316	3	N	-0-			-0-
10	292330	X	222547	-0-	-69783	-0-	2643	1	219904	3	N	-0-			-0-
11	282900	X	218771	-0-	-64129	-0-	18192	1	200579	3	N	-0-			-0-
12	267127	X	208623	-0-	-58504	-0-	3192	1	205431	3	N	-0-			-0-
01	267127	X	158617	-0-	-108510	-0-	1976	1	156641	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI WELL #: 401H RRCID -> 294049 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10697 - 20729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		265526	-0-	265526	923132	3278	1	262248	3	N	-0-			-0-
09	SHUT IN		233770	-0-	233770	1156902	2571	1	231199	3	N	-0-			-0-
10	SHUT IN		231843	-0-	231843	1388745	2753	1	229090	3	N	-0-			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1388745					N	NO RPT			-0-
*12	312015	X	NO RPT	-0-	-312015	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	312015	X	NO RPT	-0-	-312015	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 428H RRCID -> 296308 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 12137 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 327H RRCID -> 296319 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 12313 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE D WELL #: 304H RRCID -> 296325 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12590 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	443	1	2999	3	Y	529	526	0			21
							582	9									
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	311	1	2965	2	Y	479	474	0	11	7	15
							527	9									
10	DLQ G-10		3466	-0-	3466	3466	314	1	2584	2	Y	515	517	0			13
							1	4	567	9							
11	6134	X	2668	-0-	-3466	-0-	226	1	2024	2	Y	375	378	0			10
							5	4	413	9							
12	4030	X	2025	-0-	-2005	-0-	198	1	1427	2	Y	363	362	0			11
							1	4	399	9							
01	4030	X	2147	-0-	-1883	-0-	153	1	1549	2	Y	401	401	0			11
							4	4	441	9							

RIO GRANDE E&P II, LLC 100543
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294657 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11795 - 20657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388864	X	190669	-0-	-198195	-0-	2405	1	188264	3	N	-0-					-0-
09	187941	X	187941	-0-	-0-	-0-	2376	1	185565	3	N	-0-					-0-
10	245272	X	168997	-0-	-76275	-0-	2136	1	166861	3	N	-0-					-0-
11	237360	X	175936	-0-	-61424	-0-	2215	1	173721	3	N	-0-					-0-
12	245272	X	174378	-0-	-70894	-0-	2202	1	172176	3	N	-0-					-0-
01	219794	X	219794	-0-	-0-	-0-	2838	1	216956	3	N	-0-					-0-

CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703
MILAGROS WELL #: 2H RRCID -> 293092 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12350 - 19225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188511	X	121063	-0-	-67448	-0-	129	1	120934	2	N	-0-					-0-
09	169080	X	151238	-0-	-17842	-0-	877	1	150361	2	N	-0-					-0-
10	171182	X	99217	-0-	-71965	-0-	137	1	99080	2	N	-0-					-0-
11	165660	X	96217	-0-	-69443	-0-	88	1	96129	2	N	-0-					-0-
12	156271	X	108204	-0-	-48067	-0-	78	1	108126	2	N	-0-					-0-
01	156271	X	107496	-0-	-48775	-0-	54	1	107442	2	N	-0-					-0-

MILAGROS WELL #: 4H RRCID -> 293093 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12575 - 19154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277016	X	230881	-0-	-46135	-0-	164	1	230717	2	N	-0-					-0-
09	261390	X	195234	-0-	-66156	-0-	853	1	194381	2	N	-0-					-0-
10	250821	X	186079	-0-	-64742	-0-	69	1	186010	2	N	-0-					-0-
11	232470	X	133429	-0-	-99041	-0-	97	1	133332	2	N	-0-					-0-
12	236871	X	218	-0-	-236653	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	230888	X	185	-0-	-230703	-0-	185	2			N	-0-					-0-

MILAGROS WELL #: 6H RRCID -> 294604 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 12110 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
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		159662	-0-	159662	159662	46	1	159616	2	N	-0-					-0-

MILAGROS WELL #: 8H RRCID -> 294638 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 12102 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
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		153270	-0-	153270	153270	36	1	153234	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CIRCLE-S ENERGY, LLC //CONT.// 100703
MILAGROS WELL #: 12H RRCID -> 294685 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 12098 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		97612	-0-	97612	97612	18	1	97594	2	N	-0-			-0-

MILAGROS WELL #: 10H RRCID -> 294832 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 12118 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		109603	-0-	109603	109603	20	1	109583	2	N	-0-			-0-

MITSUI E&P USA LLC 101155
STATE EDITH UNIT WELL #: 101H RRCID -> 292713 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12864 - 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
08	158818	X	158818	-0-	-0-	-0-	158818	2			N	-0-			-0-
09	121019	X	121019	-0-	-0-	-0-	2552	1	118467	2	N	-0-			-0-
10	113252	X	113252	-0-	-0-	-0-	641	1	112611	2	N	-0-			-0-
11	66753	X	66753	-0-	-0-	-0-	1213	1	65540	2	N	-0-			-0-
12	75867	X	75867	-0-	-0-	-0-	741	1	75126	2	N	-0-			-0-
01	89220	X	89220	-0-	-0-	-0-	1682	1	87538	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 102H RRCID -> 292861 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12192 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226393	X	169852	-0-	-56541	-0-	169852	2			N	-0-			-0-
09	186090	X	67477	-0-	-118613	-0-	1462	1	66015	2	N	-0-			-0-
10	99169	X	230	-0-	-98939	-0-	2	1	228	2	N	-0-			-0-
11	164370	X	47075	-0-	-117295	-0-	871	1	46204	2	N	-0-			-0-
12	169849	X	158621	-0-	-11228	-0-	1723	1	156898	2	N	-0-			-0-
01	169849	X	135650	-0-	-34199	-0-	2772	1	132878	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 106H RRCID -> 294489 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12608 - 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
08	369985	X	343079	-0-	-26906	-0-	343079	2			N	-0-			-0-
09	331200	X	330729	-0-	-471	-0-	6683	1	324046	2	N	-0-			-0-
10	317944	X	317944	-0-	-0-	-0-	1560	1	316384	2	N	-0-			-0-
11	332010	X	285731	-0-	-46279	-0-	5064	1	280667	2	N	-0-			-0-
12	343077	X	265777	-0-	-77300	-0-	2669	1	263108	2	N	-0-			-0-
01	343077	X	249403	-0-	-93674	-0-	4680	1	244723	2	N	-0-			-0-

STATE SANTA FLORENTINA A WELL #: 105H RRCID -> 294958 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 12734 PERF.13408 - 22806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	414036	X	319905	-0-	-94131	-0-	319905	2			N	-0-			-0-
09	400680	X	226149	-0-	-174531	-0-	4738	1	221411	2	N	-0-			-0-
10	320695	X	232950	-0-	-87745	-0-	1252	1	231698	2	N	-0-			-0-
11	310350	X	1435	-0-	-308915	-0-	53	1	1382	2	N	-0-			-0-
12	319920	X	225761	-0-	-94159	-0-	2471	1	223290	2	N	-0-			-0-
01	319920	X	255215	-0-	-64705	-0-	4962	1	250253	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155
STATE SANTA FLORENTINA B WELL #: 106H RRCID -> 294964 COMPL. DATE 03/05/2023 TOTAL DEPTH 12802 PERF.13372 - 22242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392987	X	305711	-0-	-87276	-0-	305711	2			N	-0-					-0-
09	380310	X	195693	-0-	-184617	-0-	4099	1	191594	2	N	-0-					-0-
10	313317	X	231646	-0-	-81671	-0-	1245	1	230401	2	N	-0-					-0-
11	303210	X	248	-0-	-302962	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
12	305722	X	75816	-0-	-229906	-0-	830	1	74986	2	N	-0-					-0-
01	305722	X	54780	-0-	-250942	-0-	1065	1	53715	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 103H RRCID -> 295434 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 11978 PERF.12573 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		339160	-0-	339160	699948	339160	2			N	-0-					-0-
09	1019501	X	319553	-0-	-699948	-0-	6583	1	312970	2	N	-0-					-0-
10	406131	X	290878	-0-	-115253	-0-	1527	1	289351	2	N	-0-					-0-
11	393030	X	265458	-0-	-127572	-0-	4792	1	260666	2	N	-0-					-0-
12	406131	X	237191	-0-	-168940	-0-	2450	1	234741	2	N	-0-					-0-
01	339171	X	243714	-0-	-95457	-0-	4638	1	239076	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 104H RRCID -> 295497 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12391 - 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	0	W	280794	-0-	280794	568652	280794	2			N	-0-					-0-
09	826161	X	257509	-0-	-568652	-0-	5305	1	252204	2	N	-0-					-0-
10	345464	X	245362	-0-	-100102	-0-	1288	1	244074	2	N	-0-					-0-
11	334320	X	220693	-0-	-113627	-0-	3984	1	216709	2	N	-0-					-0-
12	345464	X	199692	-0-	-145772	-0-	2063	1	197629	2	N	-0-					-0-
01	280798	X	203778	-0-	-77020	-0-	3878	1	199900	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281726 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G-B MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 288681 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12898 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19964	X	13695	-0-	-6269	-0-	415	1	13280	3	N	-0-					-0-
09	33622	X	33622	-0-	-0-	-0-	685	1	32937	3	N	-0-					-0-
10	23622	X	19795	-0-	-3827	-0-	243	1	19552	3	N	-0-					-0-
11	31403	X	31403	-0-	-0-	-0-	741	1	30662	3	N	-0-					-0-
12	34751	X	32576	-0-	-2175	-0-	1350	1	31225	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	34751	X	11376	-0-	-23375	-0-	277	1	11097	3	N	-0-					-0-
							2	4									

BFMT WEST WELL #: 501H RRCID -> 289619 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10257 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72726	X	65460	-0-	-7266	-0-	1852	1	63606	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	69900	X	62424	-0-	-7476	-0-	1705	1	60717	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	69874	X	63337	-0-	-6537	-0-	1764	1	61571	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	66840	X	57672	-0-	-9168	-0-	1580	1	56091	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	66123	X	62107	-0-	-4016	-0-	1684	1	60421	3	N	-0-					-0-
							2	4									
01	65472	X	63680	-0-	-1792	-0-	2238	1	61432	3	N	-0-					-0-
							10	4									

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 100H RRCID -> 289776 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12125 PERF.12085 - 17798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77221	X	71507	-0-	-5714	-0-	2350	1 2 4	69155	3	N	-0-					-0-
09	72030	X	64463	-0-	-7567	-0-	2223	1 2 4	62238	3	N	-0-					-0-
10	74431	X	65583	-0-	-8848	-0-	2080	1 2 4	63501	3	N	-0-					-0-
11	69210	X	63042	-0-	-6168	-0-	1987	1 2 4	61053	3	N	-0-					-0-
12	71517	X	61115	-0-	-10402	-0-	1859	1 2 4	59254	3	N	-0-					-0-
01	71517	X	62238	-0-	-9279	-0-	2072	1 41 4	60125	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 101H RRCID -> 289777 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12175 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120559	X	101645	-0-	-18914	-0-	3340	1 2 4	98303	3	N	-0-					-0-
09	105450	X	91800	-0-	-13650	-0-	3166	1 2 4	88632	3	N	-0-					-0-
10	108965	X	94375	-0-	-14590	-0-	2993	1 2 4	91380	3	N	-0-					-0-
11	101520	X	88484	-0-	-13036	-0-	2788	1 2 4	85694	3	N	-0-					-0-
12	101649	X	85818	-0-	-15831	-0-	2610	1 2 4	83206	3	N	-0-					-0-
01	101649	X	84194	-0-	-17455	-0-	2803	1 54 4	81337	3	N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 102H RRCID -> 289872 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11037 - 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
08	112716	X	77624	-0-	-35092	-0-	995	1 1 4	76628	3	N	-0-					-0-
09	106290	X	73693	-0-	-32597	-0-	1222	1 1 4	72470	3	N	-0-					-0-
10	80166	X	61890	-0-	-18276	-0-	897	1 1 4	60992	3	N	-0-					-0-
11	77580	X	46986	-0-	-30594	-0-	685	1 1 4	46300	3	N	-0-					-0-
12	80166	X	46971	-0-	-33195	-0-	641	1 1 4	46329	3	N	-0-					-0-
01	77624	X	46489	-0-	-31135	-0-	696	1 8 4	45785	3	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 290454 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47864	X	40775	-0-	-7089	-0-	1731	1 1 4	39044	3	N	-0-					-0-
09	43320	X	34907	-0-	-8413	-0-	1703	1 1 4	33203	3	N	-0-					-0-
10	42563	X	11167	-0-	-31396	-0-	599	1 1 4	10567	3	N	-0-					-0-
11	40080	X	4973	-0-	-35107	-0-	14	1 1 4	4958	3	N	-0-					-0-
12	91524	X	91524	-0-	-0-	-0-	91523	3	1	4	N	-0-					-0-
01	75050	X	75050	-0-	-0-	-0-	75048	3	2	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT WEST WELL #: 510H RRCID -> 290732 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9969 - 20742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84351	X	75213	-0-	-9138	-0-	1933	1	73280	3	N	-0-			-0-
09	73920	X	67450	-0-	-6470	-0-	1817	1	65633	3	N	-0-			-0-
10	76384	X	65582	-0-	-10802	-0-	1572	1	64010	3	N	-0-			-0-
11	72780	X	51059	-0-	-21721	-0-	1287	1	49772	3	N	-0-			-0-
12	75206	X	56221	-0-	-18985	-0-	1478	1	54743	3	N	-0-			-0-
01	75206	X	56544	-0-	-18662	-0-	1460	1	55079	3	N	-0-			-0-
							5	4							

BFMT WEST WELL #: 508H RRCID -> 290734 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10190 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87451	X	69331	-0-	-18120	-0-	1782	1	67549	3	N	-0-			-0-
09	77040	X	55654	-0-	-21386	-0-	1499	1	54155	3	N	-0-			-0-
10	76973	X	56224	-0-	-20749	-0-	1347	1	54877	3	N	-0-			-0-
11	68880	X	50775	-0-	-18105	-0-	1280	1	49495	3	N	-0-			-0-
12	69316	X	56293	-0-	-13023	-0-	1480	1	54813	3	N	-0-			-0-
01	69316	X	56524	-0-	-12792	-0-	1459	1	55060	3	N	-0-			-0-
							5	4							

BFMT WEST WELL #: 509H RRCID -> 290735 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10008 - 19916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82708	X	57328	-0-	-25380	-0-	1473	1	55855	3	N	-0-			-0-
09	65940	X	47153	-0-	-18787	-0-	1270	1	45883	3	N	-0-			-0-
10	66650	X	48259	-0-	-18391	-0-	1156	1	47103	3	N	-0-			-0-
11	60780	X	46915	-0-	-13865	-0-	1183	1	45732	3	N	-0-			-0-
12	61628	X	21614	-0-	-40014	-0-	568	1	21046	3	N	-0-			-0-
01	57319	X	40609	-0-	-16710	-0-	1048	1	39557	3	N	-0-			-0-
							4	4							

BFMT WEST WELL #: 511H RRCID -> 290758 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10230 - 20363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103478	X	85319	-0-	-18159	-0-	2192	1	83127	3	N	-0-			-0-
09	94650	X	71322	-0-	-23328	-0-	1921	1	69401	3	N	-0-			-0-
10	93155	X	73896	-0-	-19259	-0-	1771	1	72125	3	N	-0-			-0-
11	88350	X	67596	-0-	-20754	-0-	1704	1	65892	3	N	-0-			-0-
12	87079	X	72095	-0-	-14984	-0-	1896	1	70199	3	N	-0-			-0-
01	85312	X	74198	-0-	-11114	-0-	1916	1	72274	3	N	-0-			-0-
							8	4							

BFMT WEST WELL #: 504H RRCID -> 291324 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10307 - 20715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111166	X	93290	-0-	-17876	-0-	1608	1	91682	3	N	-0-			-0-
09	105330	X	85424	-0-	-19906	-0-	1523	1	83901	3	N	-0-			-0-
10	104842	X	81815	-0-	-23027	-0-	1584	1	80231	3	N	-0-			-0-
11	95820	X	79384	-0-	-16436	-0-	1516	1	77868	3	N	-0-			-0-
12	96348	X	84701	-0-	-11647	-0-	1675	1	83026	3	N	-0-			-0-
01	93279	X	77093	-0-	-16186	-0-	1684	1	75407	3	N	-0-			-0-
							2	4							

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT WEST WELL #: 507H RRCID -> 291325 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10414 - 21188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97774	X	86115	-0-	-11659	-0-	1484	1	84631	3	N	-0-			-0-
09	90210	X	85875	-0-	-4335	-0-	1531	1	84344	3	N	-0-			-0-
10	90644	X	83260	-0-	-7384	-0-	1612	1	81648	3	N	-0-			-0-
11	83340	X	73688	-0-	-9652	-0-	1408	1	72280	3	N	-0-			-0-
12	88753	X	80012	-0-	-8741	-0-	1583	1	78429	3	N	-0-			-0-
01	88753	X	71206	-0-	-17547	-0-	1556	1	69648	3	N	-0-			-0-
							2	4							

BFMT WEST WELL #: 505H RRCID -> 291328 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10070 - 20725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105431	X	82336	-0-	-23095	-0-	1419	1	80917	3	N	-0-			-0-
09	92100	X	73518	-0-	-18582	-0-	1311	1	72207	3	N	-0-			-0-
10	95170	X	70737	-0-	-24433	-0-	1369	1	69368	3	N	-0-			-0-
11	83820	X	64691	-0-	-19129	-0-	1236	1	63455	3	N	-0-			-0-
12	82367	X	71903	-0-	-10464	-0-	1422	1	70481	3	N	-0-			-0-
01	82336	X	65421	-0-	-16915	-0-	1429	1	63990	3	N	-0-			-0-
							2	4							

BFMT WEST WELL #: 506H RRCID -> 291344 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9976 PERF.10161 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117707	X	101665	-0-	-16042	-0-	1752	1	99913	3	N	-0-			-0-
09	112500	X	96337	-0-	-16163	-0-	1717	1	94620	3	N	-0-			-0-
10	112065	X	94673	-0-	-17392	-0-	1833	1	92840	3	N	-0-			-0-
11	102030	X	86125	-0-	-15905	-0-	1645	1	84480	3	N	-0-			-0-
12	101680	X	91354	-0-	-10326	-0-	1807	1	89547	3	N	-0-			-0-
01	101680	X	89917	-0-	-11763	-0-	1965	1	87950	3	N	-0-			-0-
							2	4							

BFMT EAST WELL #: 115H RRCID -> 291726 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10880 - 20620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91791	X	68899	-0-	-22892	-0-	884	1	68015	3	N	-0-			-0-
09	88830	X	68492	-0-	-20338	-0-	1136	1	67356	3	N	-0-			-0-
10	79267	X	68234	-0-	-11033	-0-	988	1	67246	3	N	-0-			-0-
11	73650	X	66877	-0-	-6773	-0-	976	1	65901	3	N	-0-			-0-
12	73160	X	70545	-0-	-2615	-0-	963	1	69582	3	N	-0-			-0-
01	70773	X	64651	-0-	-6122	-0-	968	1	63682	3	N	-0-			-0-
							1	4							

BFMT EAST WELL #: 116H RRCID -> 291727 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10940 - 20688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130789	X	126287	-0-	-4502	-0-	1619	1	124668	3	N	-0-			-0-
09	133860	X	106900	-0-	-26960	-0-	106900	3			N	-0-			-0-
10	138322	X	103048	-0-	-35274	-0-	103048	3			N	-0-			-0-
11	133860	X	123194	-0-	-10666	-0-	1797	1	121397	3	N	-0-			-0-
12	132060	X	109943	-0-	-22117	-0-	1500	1	108443	3	N	-0-			-0-
01	126294	X	111869	-0-	-14425	-0-	1676	1	110191	3	N	-0-			-0-
							2	4							

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 117H RRCID -> 291728 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10868 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151435	X	123352	-0-	-28083	-0-	1582	1	121770	3	N	-0-					-0-
09	143520	X	117877	-0-	-25643	-0-	1954	1	115923	3	N	-0-					-0-
10	148304	X	109722	-0-	-38582	-0-	1589	1	108133	3	N	-0-					-0-
11	143520	X	117604	-0-	-25916	-0-	1716	1	115888	3	N	-0-					-0-
12	131905	X	107433	-0-	-24472	-0-	1466	1	105967	3	N	-0-					-0-
01	123349	X	99894	-0-	-23455	-0-	1496	1	98397	3	N	-0-					-0-
							1	4									

WNH-MB PSA WELL #: 103H RRCID -> 291995 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12042 - 22896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201593	X	151137	-0-	-50456	-0-	112	1	151025	3	N	-0-					-0-
09	165180	X	145477	-0-	-19703	-0-	39	1	145438	3	N	-0-					-0-
10	170686	X	149656	-0-	-21030	-0-	505	1	149151	3	N	-0-					-0-
11	156030	X	136612	-0-	-19418	-0-	1923	1	134689	3	N	-0-					-0-
12	161231	X	139969	-0-	-21262	-0-	1620	1	138349	3	N	-0-					-0-
01	151125	X	136464	-0-	-14661	-0-	1847	1	134604	3	N	-0-					-0-
							13	4									

WNH-MB PSA WELL #: 102H RRCID -> 292044 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12282 - 22030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175584	X	137243	-0-	-38341	-0-	101	1	137142	3	N	-0-					-0-
09	148890	X	129459	-0-	-19431	-0-	35	1	129424	3	N	-0-					-0-
10	149668	X	132919	-0-	-16749	-0-	449	1	132470	3	N	-0-					-0-
11	143456	X	143456	-0-	-0-	-0-	2020	1	141436	3	N	-0-					-0-
12	145824	X	139429	-0-	-6395	-0-	1613	1	137816	3	N	-0-					-0-
01	138473	X	138473	-0-	-0-	-0-	1874	1	136586	3	N	-0-					-0-
							13	4									

BFMT EAST WELL #: 109H RRCID -> 292203 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 4489 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 105H RRCID -> 292204 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 4522 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 AC WELL #: 106H RRCID -> 292205 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 4437 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 103H RRCID -> 292240 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10873 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 108H RRCID -> 292358 COMPL. DATE 02/08/2020 TOTAL DEPTH 4446 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G-B MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 292761 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13305 - 22395

08	256060 X	131476	-0-	-124584	-0-	35	1	131441	3	N	-0-					-0-
09	169020 X	120179	-0-	-48841	-0-	75	1	120104	3	N	-0-					-0-
10	156147 X	113403	-0-	-42744	-0-	113403	3			N	-0-					-0-
11	151110 X	128482	-0-	-22628	-0-	1435	1	127047	3	N	-0-					-0-
12	139748 X	107561	-0-	-32187	-0-	2204	1	105357	3	N	-0-					-0-
01	131471 X	2	-0-	-131469	-0-	2	3			N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 292767 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12807 - 20317

08	128278 X	108694	-0-	-19584	-0-	29	1	108665	3	N	-0-					-0-
09	113580 X	102625	-0-	-10955	-0-	64	1	102561	3	N	-0-					-0-
10	117366 X	97155	-0-	-20211	-0-	97155	3			N	-0-					-0-
11	113580 X	108009	-0-	-5571	-0-	1206	1	106803	3	N	-0-					-0-
12	112747 X	106062	-0-	-6685	-0-	2173	1	103889	3	N	-0-					-0-
01	110802 X	110802	-0-	-0-	-0-	6346	1	104450	3	N	-0-					-0-
						6	4									

ROSA BENAVIDES 1450 AC WELL #: 110H RRCID -> 292839 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 10473 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 118H RRCID -> 292956 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11074 - 20859

08	303552 X	161845	-0-	-141707	-0-	49	1	161796	3	N	-0-					-0-
09	231750 X	150244	-0-	-81506	-0-	1317	1	148927	3	N	-0-					-0-
10	178157 X	159784	-0-	-18373	-0-	1090	1	158694	3	N	-0-					-0-
11	172410 X	150850	-0-	-21560	-0-	3180	1	147670	3	N	-0-					-0-
12	178157 X	147127	-0-	-31030	-0-	3818	1	143309	3	N	-0-					-0-
01	161851 X	137871	-0-	-23980	-0-	1281	1	136588	3	N	-0-					-0-
						2	4									

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 119H RRCID -> 292957 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10850 - 20863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380215	X	161422	-0-	-218793	-0-	49	1	161373	3	N	-0-					-0-
09	182520	X	149624	-0-	-32896	-0-	1311	1	148313	3	N	-0-					-0-
10	181908	X	162135	-0-	-19773	-0-	1106	1	161029	3	N	-0-					-0-
11	176040	X	172601	-0-	-3439	-0-	3638	1	168963	3	N	-0-					-0-
12	181908	X	168579	-0-	-13329	-0-	4375	1	164204	3	N	-0-					-0-
01	162130	X	146170	-0-	-15960	-0-	1358	1	144809	3	N	-0-					-0-
							3	4									

BFMT EAST WELL #: 121H RRCID -> 292958 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11104 - 21256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	451267	X	137462	-0-	-313805	-0-	42	1	137420	3	N	-0-					-0-
09	321360	X	119941	-0-	-201419	-0-	1051	1	118890	3	N	-0-					-0-
10	262167	X	116811	-0-	-145356	-0-	797	1	116014	3	N	-0-					-0-
11	149190	X	104332	-0-	-44858	-0-	104332	3			N	-0-					-0-
12	154163	X	96439	-0-	-57724	-0-	96439	3			N	-0-					-0-
01	137454	X	121497	-0-	-15957	-0-	1128	1	120365	3	N	-0-					-0-
							4	4									

BFMT EAST WELL #: 120H RRCID -> 292959 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11055 - 22144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	409355	X	170150	-0-	-239205	-0-	52	1	170098	3	N	-0-					-0-
09	345960	X	152275	-0-	-193685	-0-	1335	1	150940	3	N	-0-					-0-
10	230702	X	153251	-0-	-77451	-0-	1046	1	152205	3	N	-0-					-0-
11	182400	X	159946	-0-	-22454	-0-	3371	1	156575	3	N	-0-					-0-
12	188480	X	154726	-0-	-33754	-0-	4016	1	150710	3	N	-0-					-0-
01	170159	X	136789	-0-	-33370	-0-	1270	1	135515	3	N	-0-					-0-
							4	4									

BFMT EAST PSA WELL #: 122H RRCID -> 293294 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11366 - 23219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	544546	X	395423	-0-	-149123	-0-	272	1	395151	3	N	-0-					-0-
09	519930	X	335334	-0-	-184596	-0-	3033	1	332301	3	N	-0-					-0-
10	522660	X	306121	-0-	-216539	-0-	233	1	305888	3	N	-0-					-0-
11	429270	X	259590	-0-	-169680	-0-	139	1	259451	3	N	-0-					-0-
12	441099	X	172840	-0-	-268259	-0-	118	1	172722	3	N	-0-					-0-
01	395436	X	269414	-0-	-126022	-0-	799	1	268613	3	N	-0-					-0-
							2	4									

BFMT EAST PSA WELL #: 123H RRCID -> 293295 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11039 - 22597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	524985	X	131859	-0-	-393126	-0-	91	1	131768	3	N	-0-					-0-
09	508050	X	122938	-0-	-385112	-0-	1112	1	121826	3	N	-0-					-0-
10	489118	X	113157	-0-	-375961	-0-	86	1	113071	3	N	-0-					-0-
11	387420	X	107865	-0-	-279555	-0-	58	1	107807	3	N	-0-					-0-
12	131874	X	113440	-0-	-18434	-0-	77	1	113363	3	N	-0-					-0-
01	131874	X	111405	-0-	-20469	-0-	111405	3			N	-0-					-0-

BFMT EAST PSA WELL #: 124H RRCID -> 293360 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.11096 - 21996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	544794	X	432882	-0-	-111912	-0-	298	1	432584	3	N	-0-					-0-
09	490680	X	340459	-0-	-150221	-0-	3079	1	337380	3	N	-0-					-0-
10	507036	X	331459	-0-	-175577	-0-	253	1	331206	3	N	-0-					-0-
11	487860	X	314391	-0-	-173469	-0-	168	1	314223	3	N	-0-					-0-
12	504122	X	328482	-0-	-175640	-0-	224	1	328258	3	N	-0-					-0-
01	432884	X	244147	-0-	-188737	-0-	724	1	243421	3	N	-0-					-0-
							2	4									

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST PSA WELL #: 125H RRCID -> 293361 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10786 PERF.12120 - 24359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	468875	X	121809	-0-	-347066	-0-	84	1	121725	3	N	-0-					-0-
09	437250	X	111265	-0-	-325985	-0-	1006	1	110259	3	N	-0-					-0-
10	381951	X	113349	-0-	-268602	-0-	86	1	113263	3	N	-0-					-0-
11	255030	X	119543	-0-	-135487	-0-	64	1	119479	3	N	-0-					-0-
12	121799	X	102420	-0-	-19379	-0-	70	1	102350	3	N	-0-					-0-
01	121799	X	94120	-0-	-27679	-0-	94119	3	1	4	N	-0-					-0-

BFMT EAST PSA WELL #: 128H RRCID -> 293369 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10791 - 18775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	492590	X	143944	-0-	-348646	-0-	116	1	143828	3	N	-0-					-0-
09	472950	X	50342	-0-	-422608	-0-	449	1	49893	3	N	-0-					-0-
10	405852	X	149231	-0-	-256621	-0-	55	1	149176	3	N	-0-					-0-
11	316110	X	139239	-0-	-176871	-0-	57	1	139182	3	N	-0-					-0-
12	298437	X	140688	-0-	-157749	-0-	12	1	140676	3	N	-0-					-0-
01	149234	X	137638	-0-	-11596	-0-	137636	3	2	4	N	-0-					-0-

BFMT EAST PSA WELL #: 129H RRCID -> 293425 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10849 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	538656	X	106615	-0-	-432041	-0-	86	1	106529	3	N	-0-					-0-
09	515400	X	32812	-0-	-482588	-0-	292	1	32520	3	N	-0-					-0-
10	517142	X	42799	-0-	-474343	-0-	16	1	42783	3	N	-0-					-0-
11	393690	X	60353	-0-	-333337	-0-	25	1	60328	3	N	-0-					-0-
12	317595	X	62582	-0-	-255013	-0-	5	1	62577	3	N	-0-					-0-
01	106609	X	58965	-0-	-47644	-0-	58964	3	1	4	N	-0-					-0-

BFMT EAST PSA WELL #: 126H RRCID -> 293540 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10950 - 21389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	556171	X	428006	-0-	-128165	-0-	346	1	427660	3	N	-0-					-0-
09	538110	X	371308	-0-	-166802	-0-	3308	1	368000	3	N	-0-					-0-
10	556047	X	153659	-0-	-402388	-0-	57	1	153602	3	N	-0-					-0-
11	481080	X	92019	-0-	-389061	-0-	38	1	91981	3	N	-0-					-0-
12	497116	X	139816	-0-	-357300	-0-	12	1	139804	3	N	-0-					-0-
01	428017	X	129310	-0-	-298707	-0-	129308	3	2	4	N	-0-					-0-

BFMT EAST PSA WELL #: 127H RRCID -> 294080 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 10567 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
08	135471	X	135471	-0-	-0-	-0-	110	1	135361	3	N	-0-					-0-
09	129621	X	129621	-0-	-0-	-0-	1155	1	128466	3	N	-0-					-0-
10	130563	X	130563	-0-	-0-	-0-	48	1	130515	3	N	-0-					-0-
11	133476	X	133476	-0-	-0-	-0-	55	1	133421	3	N	-0-					-0-
12	129098	X	129098	-0-	-0-	-0-	11	1	129087	3	N	-0-					-0-
01	122522	X	122522	-0-	-0-	-0-	122521	3	1	4	N	-0-					-0-

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 102H RRCID -> 295195 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12519 - 23741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	598734	X	47351	-0-	-551383	-0-	27	1	47324	3	N	-0-					-0-
09	424410	X	48456	-0-	-375954	-0-	18	1	48438	3	N	-0-					-0-
10	339233	X	37238	-0-	-301995	-0-	4	1	37234	3	N	-0-					-0-
11	45810	X	44659	-0-	-1151	-0-	44659	3			N	-0-					-0-
12	50065	X	44667	-0-	-5398	-0-	44667	3			N	-0-					-0-
01	50065	X	39850	-0-	-10215	-0-	2	1	39847	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH-LM 1870 PSA WELL #: 101H RRCID -> 295196 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12473 - 23505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	605430	X	438547	-0-	-166883	-0-	253	1	438294	3	N	-0-			-0-
09	480960	X	364428	-0-	-116532	-0-	136	1	364292	3	N	-0-			-0-
10	496992	X	357824	-0-	-139168	-0-	38	1	357786	3	N	-0-			-0-
11	472140	X	300211	-0-	-171929	-0-	300211	3			N	-0-			-0-
12	487878	X	290100	-0-	-197778	-0-	290100	3			N	-0-			-0-
01	438557	X	267014	-0-	-171543	-0-	13	1	266997	3	N	-0-			-0-
							4	4							

G-B MINERALS- G-B AMI WELL #: 12H RRCID -> 295281 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13135 PERF.12993 - 23977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	621457	X	456445	-0-	-165012	-0-	256	1	456189	3	N	-0-			-0-
09	446862	X	446862	-0-	-0-	-0-	275	1	446587	3	N	-0-			-0-
10	560790	X	488968	-0-	-71822	-0-	337	1	488631	3	N	-0-			-0-
11	520740	X	400391	-0-	-120349	-0-	230	1	400161	3	N	-0-			-0-
12	523590	X	356925	-0-	-166665	-0-	213	1	356712	3	N	-0-			-0-
01	488963	X	305101	-0-	-183862	-0-	97	1	305000	3	N	-0-			-0-
							4	4							

G-B MINERALS - G-B AMI WELL #: 14H RRCID -> 295282 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12971 - 22475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660734	X	329987	-0-	-330747	-0-	185	1	329802	3	N	-0-			-0-
09	259176	X	259176	-0-	-0-	-0-	159	1	259017	3	N	-0-			-0-
10	547584	X	37218	-0-	-510366	-0-	26	1	37192	3	N	-0-			-0-
11	447690	X	137233	-0-	-310457	-0-	79	1	137154	3	N	-0-			-0-
12	424762	X	131930	-0-	-292832	-0-	79	1	131851	3	N	-0-			-0-
01	329995	X	121702	-0-	-208293	-0-	39	1	121662	3	N	-0-			-0-
							1	4							

BFMT WEST WELL #: 512H RRCID -> 295290 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9380 - 22042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600563	X	520929	-0-	-79634	-0-	88	1	520841	3	N	-0-			-0-
09	581190	X	499167	-0-	-82023	-0-	106	1	499061	3	N	-0-			-0-
10	571857	X	531395	-0-	-40462	-0-	531395	3			N	-0-			-0-
11	553410	X	480250	-0-	-73160	-0-	480250	3			N	-0-			-0-
12	571857	X	488425	-0-	-83432	-0-	488425	3			N	-0-			-0-
01	531402	X	453232	-0-	-78170	-0-	453230	3	2	4	N	-0-			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 3H RRCID -> 295311 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13429 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
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		544409	-0-	544409	544409	103	1	544306	3	N	-0-			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 4H RRCID -> 295312 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13377 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
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		561632	-0-	561632	561632	106	1	561526	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS WELL #: 16H RRCID -> 295313 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12913 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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 5H RRCID -> 295314 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13341 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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	482899	-0-	482899	482899	91	1	482808	3	N	-0-			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 6H RRCID -> 295315 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13313 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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN	414302	-0-	414302	414302	78	1	414224	3	N	-0-			-0-

BFMT EAST PSA WELL #: 131H RRCID -> 295355 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 10567 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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	455363	-0-	455363	455363	87	1	455276	3	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	565106	-0-	565106	1020469	121	1	564980	3	N	-0-			-0-
						5	4							
12	SHUT-IN	504918	-0-	504918	1525387	47	1	504871	3	N	-0-			-0-
01	SHUT-IN	545326	-0-	545326	2070713	41	1	545283	3	N	-0-			-0-
						2	4							

G-B MINERALS WELL #: 19H RRCID -> 295386 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 12934 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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BFMT EAST - ROSA A WELL #: 132H RRCID -> 295387 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 10549 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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	490549	-0-	490549	490549	93	1	490456	3	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	583410	-0-	583410	1073959	125	1	583279	3	N	-0-			-0-
						6	4							
12	SHUT-IN	526701	-0-	526701	1600660	49	1	526652	3	N	-0-			-0-
01	SHUT-IN	550499	-0-	550499	2151159	42	1	550455	3	N	-0-			-0-
						2	4							

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: 138H RRCID -> 295406 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10825 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	654968	X	535552	-0-	-119416	-0-	138	1	535414	3	N	-0-					-0-
09	633840	X	467880	-0-	-165960	-0-	135	1	467745	3	N	-0-					-0-
10	654968	X	377769	-0-	-277199	-0-	116	1	377653	3	N	-0-					-0-
11	633840	X	291833	-0-	-342007	-0-	105	1	291728	3	N	-0-					-0-
12	572229	X	275154	-0-	-297075	-0-	275154	3			N	-0-					-0-
01	535556	X	199809	-0-	-335747	-0-	199807	3	2	4	N	-0-					-0-

BFMT EAST PSA WELL #: 130H RRCID -> 295407 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 10546 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		492806	-0-	492806	492806	94	1	492712	3	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		582197	-0-	582197	1075003	125	1	582066	3	N	-0-					-0-
							6	4									
12	SHUT-IN		536005	-0-	536005	1611008	50	1	535955	3	N	-0-					-0-
01	SHUT-IN		522156	-0-	522156	2133164	40	1	522115	3	N	-0-					-0-
							1	4									

BFMT EAST WELL #: 139H RRCID -> 295446 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10939 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	635066	X	523476	-0-	-111590	-0-	135	1	523341	3	N	-0-					-0-
09	614580	X	407405	-0-	-207175	-0-	118	1	407287	3	N	-0-					-0-
10	635066	X	298156	-0-	-336910	-0-	92	1	298064	3	N	-0-					-0-
11	614580	X	147590	-0-	-466990	-0-	53	1	147537	3	N	-0-					-0-
12	549227	X	155379	-0-	-393848	-0-	155379	3			N	-0-					-0-
01	523466	X	108928	-0-	-414538	-0-	108927	3	1	4	N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 137H RRCID -> 295589 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10713 - 23164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	563456	X	533876	-0-	-29580	-0-	138	1	533738	3	N	-0-					-0-
09	545280	X	470385	-0-	-74895	-0-	136	1	470249	3	N	-0-					-0-
10	563456	X	407452	-0-	-156004	-0-	125	1	407327	3	N	-0-					-0-
11	545280	X	320378	-0-	-224902	-0-	115	1	320263	3	N	-0-					-0-
12	542283	X	282535	-0-	-259748	-0-	282535	3			N	-0-					-0-
01	533882	X	249932	-0-	-283950	-0-	249930	3	2	4	N	-0-					-0-

LM 1870 - WNH A WELL #: 104H RRCID -> 295775 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12719 - 24567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	615135	X	490008	-0-	-125127	-0-	180	1	489828	3	N	-0-					-0-
09	551070	X	383959	-0-	-167111	-0-	102	1	383857	3	N	-0-					-0-
10	569439	X	365024	-0-	-204415	-0-	55	1	364969	3	N	-0-					-0-
11	551070	X	206182	-0-	-344888	-0-	35	1	206147	3	N	-0-					-0-
12	569439	X	158805	-0-	-410634	-0-	33	1	158772	3	N	-0-					-0-
01	490017	X	295174	-0-	-194843	-0-	40	1	295132	3	N	-0-					-0-
							2	4									

HACHAR W WELL #: 100H RRCID -> 295948 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12420 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	745113	X	461054	-0-	-284059	-0-	124	1	460930	2	N	-0-					-0-
09	611880	X	347377	-0-	-264503	-0-	29	1	347348	2	N	-0-					-0-
10	632276	X	250606	-0-	-381670	-0-	38	1	250568	2	N	-0-					-0-
11	611880	X	235068	-0-	-376812	-0-	45	1	235023	3	N	-0-					-0-
12	632276	X	155652	-0-	-476624	-0-	155652	3			N	-0-					-0-
01	461063	X	169307	-0-	-291756	-0-	72	1	169233	3	N	-0-					-0-
							2	4									

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTIN - MB E WELL #: 104H RRCID -> 296104 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12000 - 22717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		203506	-0-	203506	203506	70	1	203436	3	N	-0-					-0-
11	DELQ PR		559165	-0-	559165	762671	74	1	559083	3	N	-0-					-0-
							8	4									
12	1276208	X	513537	-0-	-762671	-0-	78	1	513449	3	N	-0-					-0-
							10	4									
01	614730	X	407878	-0-	-206852	-0-	60	1	407816	3	N	-0-					-0-
							2	4									

MARTIN - MB F WELL #: 105H RRCID -> 296167 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11812 - 22790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		225358	-0-	225358	225358	77	1	225281	3	N	-0-					-0-
11	852351	X	626993	-0-	-225358	-0-	82	1	626902	3	N	-0-					-0-
							9	4									
12	661106	X	559283	-0-	-101823	-0-	85	1	559188	3	N	-0-					-0-
							10	4									
01	661106	X	458901	-0-	-202205	-0-	68	1	458831	3	N	-0-					-0-
							2	4									

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
STOKES-KRUEGER UNIT AC WELL #: 1HC RRCID -> 290060 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10216 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	85	1	2145	2	N	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	51	1	1347	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	51	1	1301	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1156	-0-	-1004	-0-	50	1	1106	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	51	1	1091	2	N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	96	1	1971	2	N	-0-					-0-

MATRIX CASPIAN WELL #: 101H RRCID -> 293846 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11716 - 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
08	158534	X	80409	-0-	-78125	-0-	1988	1	78420	2	N	1					3
							1	9									
09	128310	X	104672	-0-	-23638	-0-	104672	2			N	-0-					3
10	132587	X	97613	-0-	-34974	-0-	97613	2			N	-0-	2	1			1
11	114840	X	90935	-0-	-23905	-0-	90935	2			N	-0-	1	1			-0-
12	108159	X	90632	-0-	-17527	-0-	90632	2			N	-0-					-0-
01	108159	X	91639	-0-	-16520	-0-	2747	1	88882	2	N	9					9
							10	9									

PIPER STATE WELL #: 102H RRCID -> 294020 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11838 - 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	505120	X	405696	-0-	-99424	-0-	405696	2			N	-0-					-0-
*03	559240	X	408728	-0-	-150512	-0-	408728	2			N	-0-					-0-
*04	541200	X	343217	-0-	-197983	-0-	343217	2			N	-0-					-0-
*05	559240	X	367385	-0-	-191855	-0-	367385	2			N	-0-					-0-
*06	336838	X	336838	-0-	-0-	-0-	336838	2			N	-0-					-0-
*07	422313	X	313579	-0-	-108734	-0-	313579	2			N	-0-					-0-
*08	389329	X	289804	-0-	-99525	-0-	289804	2			N	-0-					-0-
*09	356310	X	261950	-0-	-94360	-0-	261950	2			N	-0-					-0-
*10	368187	X	253739	-0-	-114448	-0-	253739	2			N	-0-					-0-
*11	321990	X	231121	-0-	-90869	-0-	231121	2			N	-0-					-0-
*12	303552	X	222742	-0-	-80810	-0-	222742	2			N	-0-					-0-
01	276334	X	208194	-0-	-68140	-0-	208194	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
PIPER WELL #: 103H RRCID -> 294032 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11971 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	504784	X	381454	-0-	-123330	-0-	381454	2			N	-0-					-0-
*03	558868	X	389334	-0-	-169534	-0-	389334	2			N	-0-					-0-
*04	540840	X	333482	-0-	-207358	-0-	333482	2			N	-0-					-0-
*05	558868	X	368175	-0-	-190693	-0-	368175	2			N	-0-					-0-
*06	321990	X	321990	-0-	-0-	-0-	321990	2			N	-0-					-0-
*07	449159	X	303554	-0-	-145605	-0-	303554	2			N	-0-					-0-
*08	408735	X	276348	-0-	-132387	-0-	276348	2			N	-0-					-0-
*09	355530	X	247747	-0-	-107783	-0-	247747	2			N	-0-					-0-
*10	367381	X	229878	-0-	-137503	-0-	229878	2			N	-0-					-0-
*11	336840	X	206733	-0-	-130107	-0-	206733	2			N	-0-					-0-
*12	313565	X	197676	-0-	-115889	-0-	197676	2			N	-0-					-0-
01	289819	X	182514	-0-	-107305	-0-	182514	2			N	-0-					-0-

CERRITO JULIUS WELL #: 104H RRCID -> 294492 COMPL. DATE 06/21/2023 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11460 - 17396

08	132432	X	104745	-0-	-27687	-0-	104745	2			N	-0-					-0-
09	128160	X	79148	-0-	-49012	-0-	79148	2			N	-0-					-0-
10	132432	X	71520	-0-	-60912	-0-	71520	2			N	-0-					-0-
11	128160	X	59283	-0-	-68877	-0-	59283	2			N	-0-					-0-
12	104749	X	56480	-0-	-48269	-0-	713	1	55767	2	N	-0-					-0-
01	104749	X	49036	-0-	-55713	-0-	783	1	48253	2	N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
NIDO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 291653 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11122 - 20125

08	131285	X	114994	-0-	-16291	-0-	204	1	114790	3	N	-0-					-0-
09	127050	X	97036	-0-	-30014	-0-	164	1	96872	3	N	-0-					-0-
10	131285	X	107553	-0-	-23732	-0-	93	1	107460	3	N	-0-					-0-
11	145120	X	145120	-0-	-0-	-0-	241	1	144879	3	N	-0-					-0-
12	187583	X	187583	-0-	-0-	-0-	130	1	187453	3	N	-0-					-0-
01	198545	X	198545	-0-	-0-	-0-	31	1	198514	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 292514 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11735 - 19155

08	167431	X	20914	-0-	-146517	-0-	35	1	20879	3	N	-0-					-0-
09	89220	X	23113	-0-	-66107	-0-	11	1	23102	3	N	-0-					-0-
10	76756	X	17000	-0-	-59756	-0-	5	1	16995	3	N	-0-					-0-
11	74280	X	3442	-0-	-70838	-0-	1	1	3441	3	N	-0-					-0-
12	177242	X	177242	-0-	-0-	-0-	36	1	177206	3	N	-0-					-0-
01	155207	X	155207	-0-	-0-	-0-	73	1	155134	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 10H RRCID -> 295363 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10959 - 19679

08	276272	X	180094	-0-	-96178	-0-	319	1	179775	3	N	-0-					-0-
09	267360	X	168742	-0-	-98618	-0-	284	1	168458	3	N	-0-					-0-
10	276272	X	158760	-0-	-117512	-0-	137	1	158623	3	N	-0-					-0-
11	224670	X	177512	-0-	-47158	-0-	295	1	177217	3	N	-0-					-0-
12	243211	X	243211	-0-	-0-	-0-	168	1	243043	3	N	-0-					-0-
01	361208	X	361208	-0-	-0-	-0-	56	1	361152	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 11H RRCID -> 295364 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11047 - 20098

08	261671	X	176403	-0-	-85268	-0-	313	1	176090	3	N	-0-					-0-
09	253230	X	164630	-0-	-88600	-0-	278	1	164352	3	N	-0-					-0-
10	261671	X	147297	-0-	-114374	-0-	128	1	147169	3	N	-0-					-0-
11	231480	X	139987	-0-	-91493	-0-	233	1	139754	3	N	-0-					-0-
12	240653	X	240653	-0-	-0-	-0-	167	1	240486	3	N	-0-					-0-
01	356064	X	356064	-0-	-0-	-0-	55	1	356009	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
STATE OF TEXAS RAFTER O EAST WELL #: 2H RRCID -> 295827 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11464 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		127163	-0-	127163	127163	216	1	126947	3	N	-0-					-0-
09	DELQ PR		170388	-0-	170388	297551	80	1	170308	3	N	-0-					-0-
10	467343	X	169792	-0-	-297551	-0-	48	1	169744	3	N	-0-					-0-
11	223320	X	143087	-0-	-80233	-0-	42	1	143045	3	N	-0-					-0-
12	230764	X	156472	-0-	-74292	-0-	32	1	156440	3	N	-0-					-0-
01	230764	X	181330	-0-	-49434	-0-	85	1	181245	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 295939 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11569 - 18615

08	449358	X	159640	-0-	-289718	-0-	271	1	159369	3	N	-0-					-0-
09	341310	X	143180	-0-	-198130	-0-	67	1	143113	3	N	-0-					-0-
10	352687	X	136936	-0-	-215751	-0-	38	1	136898	3	N	-0-					-0-
11	341310	X	150299	-0-	-191011	-0-	44	1	150255	3	N	-0-					-0-
12	352687	X	209617	-0-	-143070	-0-	43	1	209574	3	N	-0-					-0-
01	278518	X	278518	-0-	-0-	-0-	131	1	278387	3	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORSAIR-ZAMORA A WELL #: 5H RRCID -> 292354 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 11876 PERF.12077 - 20593

08	246078	X	211510	-0-	-34568	-0-	2795	1	208715	3	N	-0-					-0-
09	237420	X	197149	-0-	-40271	-0-	2627	1	194522	3	N	-0-					-0-
10	237336	X	208968	-0-	-28368	-0-	3102	1	205866	3	N	-0-					-0-
11	219870	X	195682	-0-	-24188	-0-	3047	1	192635	3	N	-0-					-0-
12	218829	X	64856	-0-	-153973	-0-	971	1	63885	3	N	-0-					-0-
01	211513	X	NO RPT	-0-	-211513	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK RANCH PSA A WELL #: 1000HR RRCID -> 293693 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10879 - 18916

08	299770	X	243913	-0-	-55857	-0-	3223	1	240690	3	N	-0-					-0-
09	275760	X	227574	-0-	-48186	-0-	3032	1	224542	3	N	-0-					-0-
10	274164	X	226876	-0-	-47288	-0-	3368	1	223508	3	N	-0-					-0-
11	254220	X	212528	-0-	-41692	-0-	3309	1	209219	3	N	-0-					-0-
12	253208	X	212422	-0-	-40786	-0-	3181	1	209241	3	N	-0-					-0-
01	243908	X	NO RPT	-0-	-243908	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEEK RANCH PSA A WELL #: 1000H RRCID -> 294220 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 10175 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS ISLITAS WELL #: 1000H RRCID -> 294280 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11000 - 20285

08	345929	X	243706	-0-	-102223	-0-	3220	1	240486	3	N	-0-			-0-
09	309810	X	224754	-0-	-85056	-0-	2994	1	221760	3	N	-0-			-0-
10	298964	X	220188	-0-	-78776	-0-	3269	1	216919	3	N	-0-			-0-
11	263190	X	204855	-0-	-58335	-0-	3190	1	201665	3	N	-0-			-0-
12	257517	X	202731	-0-	-54786	-0-	3036	1	199695	3	N	-0-			-0-
01	243691	X	NO RPT	-0-	-243691	-0-					N	NO RPT			-0-

CORSAIR-ZAMORA B WELL #: 6H RRCID -> 294931 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11671 - 21691

08	316169	X	259111	-0-	-57058	-0-	3424	1	255687	3	N	-0-			-0-
09	305970	X	249958	-0-	-56012	-0-	3330	1	246628	3	N	-0-			-0-
10	283972	X	283972	-0-	-0-	-0-	4216	1	279756	3	N	-0-			-0-
11	276388	X	276388	-0-	-0-	-0-	4304	1	272084	3	N	-0-			-0-
12	261795	X	106513	-0-	-155282	-0-	1595	1	104918	3	N	-0-			-0-
01	283960	X	NO RPT	-0-	-283960	-0-					N	NO RPT			-0-

CORSAIR-ZAMORA C WELL #: 7H RRCID -> 294932 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11620 - 21053

08	448477	X	358779	-0-	-89698	-0-	4741	1	354038	3	N	-0-			-0-
09	434010	X	332197	-0-	-101813	-0-	4426	1	327771	3	N	-0-			-0-
10	417322	X	327506	-0-	-89816	-0-	4862	1	322644	3	N	-0-			-0-
11	380820	X	303117	-0-	-77703	-0-	4720	1	298397	3	N	-0-			-0-
12	375627	X	111884	-0-	-263743	-0-	1676	1	110208	3	N	-0-			-0-
01	358794	X	NO RPT	-0-	-358794	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN STATE PSA WELL #: 1000H RRCID -> 295401 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10325 - 20506

08	333932	X	328669	-0-	-5263	-0-	4343	1	324326	3	N	-0-			-0-
09	323160	X	305144	-0-	-18016	-0-	4065	1	301079	3	N	-0-			-0-
10	333932	X	302852	-0-	-31080	-0-	4496	1	298356	3	N	-0-			-0-
11	323160	X	287729	-0-	-35431	-0-	4480	1	283249	3	N	-0-			-0-
*12	333932	X	296677	-0-	-37255	-0-	4443	1	292234	3	N	-0-			-0-
01	328662	X	NO RPT	-0-	-328662	-0-					N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1000H RRCID -> 296269 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10280 - 18391

11	0		61360	-0-	61360	61360	955	1	60405	3	N	-0-			-0-
12	DELQ	PR	441173	-0-	441173	502533	6607	1	434566	3	N	-0-			-0-
01	429009	X	NO RPT	-0-	-429009	73524					N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 201H RRCID -> 292625 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9425 - 16990

08	217899	X	189101	-0-	-28798	-0-	1729	1	187372	2	N	-0-			-0-
09	204180	X	175690	-0-	-28490	-0-	1506	1	174184	2	N	-0-			-0-
10	204290	X	175255	-0-	-29035	-0-	1287	1	173968	2	N	-0-			-0-
11	193680	X	164311	-0-	-29369	-0-	1058	1	163253	2	N	-0-			-0-
12	200136	X	169277	-0-	-30859	-0-	1172	1	168105	2	N	-0-			-0-
01	189100	X	163804	-0-	-25296	-0-	1217	1	162587	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

RIO BRAVO STATE WELL #: 201H RRCID -> 292631 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9619 - 17727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179149	X	177104	-0-	-2045	-0-	177104	2			N	-0-			-0-
09	170730	X	166562	-0-	-4168	-0-	166562	2			N	-0-			-0-
10	172658	X	172658	-0-	-0-	-0-	25	1	172633	2	N	-0-			-0-
11	171390	X	157772	-0-	-13618	-0-	1248	1	156524	2	N	-0-			-0-
12	177103	X	153016	-0-	-24087	-0-	1106	1	151910	2	N	-0-			-0-
01	177103	X	146180	-0-	-30923	-0-	1083	1	145097	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE WELL #: 202H RRCID -> 293099 COMPL. DATE 10/17/2021 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9076 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144336	X	129351	-0-	-14985	-0-	129351	2			N	-0-			-0-
09	140820	X	118632	-0-	-22188	-0-	118632	2			N	-0-			-0-
10	145514	X	92945	-0-	-52569	-0-	14	1	92931	2	N	-0-			-0-
11	140820	X	104914	-0-	-35906	-0-	830	1	104084	2	N	-0-			-0-
12	140120	X	111221	-0-	-28899	-0-	804	1	110417	2	N	-0-			-0-
01	129363	X	105863	-0-	-23500	-0-	784	1	105079	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 202H RRCID -> 293389 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9949 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174623	X	140214	-0-	-34409	-0-	140214	2			N	-0-			-0-
09	159630	X	132343	-0-	-27287	-0-	132343	2			N	-0-			-0-
10	156023	X	132606	-0-	-23417	-0-	166	1	132440	2	N	-0-			-0-
11	144900	X	121462	-0-	-23438	-0-	757	1	120705	2	N	-0-			-0-
12	144615	X	130984	-0-	-13631	-0-	1276	1	129708	2	N	-0-			-0-
01	140213	X	131977	-0-	-8236	-0-	2070	1	129907	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 203H RRCID -> 293401 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 9714 PERF.10117 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159309	X	131086	-0-	-28223	-0-	131086	2			N	-0-			-0-
09	150660	X	117037	-0-	-33623	-0-	117037	2			N	-0-			-0-
10	151497	X	116269	-0-	-35228	-0-	145	1	116124	2	N	-0-			-0-
11	134190	X	104350	-0-	-29840	-0-	650	1	103700	2	N	-0-			-0-
12	131905	X	111715	-0-	-20190	-0-	1088	1	110627	2	N	-0-			-0-
01	131099	X	112863	-0-	-18236	-0-	1770	1	111093	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 201H RRCID -> 293423 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9919 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214148	X	184183	-0-	-29965	-0-	184183	2			N	-0-			-0-
09	204300	X	145642	-0-	-58658	-0-	145642	2			N	-0-			-0-
10	202368	X	86247	-0-	-116121	-0-	108	1	86139	2	N	-0-			-0-
11	188670	X	141277	-0-	-47393	-0-	880	1	140397	2	N	-0-			-0-
12	184543	X	142579	-0-	-41964	-0-	1389	1	141190	2	N	-0-			-0-
01	184171	X	157936	-0-	-26235	-0-	2477	1	155459	2	N	-0-			-0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 201H RRCID -> 294055 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11419 - 20948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	322865	X	293896	-0-	-28969	-0-	31	1	293865	2	N	-0-			-0-
09	289650	X	255250	-0-	-34400	-0-	6	1	253098	2	N	-0-			-0-
							2146	3							
10	295120	X	252506	-0-	-42614	-0-	252506	2			N	-0-			-0-
11	285600	X	236899	-0-	-48701	-0-	236899	2			N	-0-			-0-
12	295120	X	230571	-0-	-64549	-0-	69	1	230502	2	N	-0-			-0-
01	293911	X	168807	-0-	-125104	-0-	144	1	168663	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 202H RRCID -> 294106 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9443 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	240126	X	161252	-0-	-78874	-0-	1474	1	159778	2	N	-0-			-0-
09	212850	X	150150	-0-	-62700	-0-	1287	1	148863	2	N	-0-			-0-
10	202647	X	153038	-0-	-49609	-0-	1124	1	151914	2	N	-0-			-0-
11	186990	X	124151	-0-	-62839	-0-	799	1	123352	2	N	-0-			-0-
12	173011	X	123830	-0-	-49181	-0-	858	1	122972	2	N	-0-			-0-
01	161262	X	94149	-0-	-67113	-0-	700	1	93449	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 203H RRCID -> 294107 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9530 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225091	X	177665	-0-	-47426	-0-	1624	1	176041	2	N	-0-			-0-
09	199590	X	148062	-0-	-51528	-0-	1270	1	146792	2	N	-0-			-0-
10	196230	X	129633	-0-	-66597	-0-	952	1	128681	2	N	-0-			-0-
11	184050	X	153058	-0-	-30992	-0-	985	1	152073	2	N	-0-			-0-
12	190185	X	152175	-0-	-38010	-0-	1054	1	151121	2	N	-0-			-0-
01	177661	X	147976	-0-	-29685	-0-	1100	1	146876	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 206H RRCID -> 294250 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9625 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413447	X	328542	-0-	-84905	-0-	3003	1	325539	2	N	-0-			-0-
09	400110	X	298883	-0-	-101227	-0-	2563	1	296320	2	N	-0-			-0-
10	411742	X	292507	-0-	-119235	-0-	2149	1	290358	2	N	-0-			-0-
11	371730	X	250495	-0-	-121235	-0-	1613	1	248882	2	N	-0-			-0-
12	354175	X	240521	-0-	-113654	-0-	1666	1	238855	2	N	-0-			-0-
01	328538	X	231039	-0-	-97499	-0-	1717	1	229322	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 207H RRCID -> 294251 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9575 - 17329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424979	X	281423	-0-	-143556	-0-	2573	1	278850	2	N	-0-			-0-
09	393150	X	254331	-0-	-138819	-0-	2181	1	252150	2	N	-0-			-0-
10	368497	X	237037	-0-	-131460	-0-	1741	1	235296	2	N	-0-			-0-
11	328050	X	185915	-0-	-142135	-0-	1197	1	184718	2	N	-0-			-0-
12	306311	X	206489	-0-	-99822	-0-	1430	1	205059	2	N	-0-			-0-
01	281418	X	182665	-0-	-98753	-0-	1358	1	181307	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 204H RRCID -> 294253 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9710 - 17092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	273110	X	207467	-0-	-65643	-0-	1897	1	205570	2	N	-0-			-0-
09	232200	X	186385	-0-	-45815	-0-	1598	1	184787	2	N	-0-			-0-
10	216132	X	178855	-0-	-37277	-0-	1314	1	177541	2	N	-0-			-0-
11	200760	X	149991	-0-	-50769	-0-	966	1	149025	2	N	-0-			-0-
12	207452	X	171624	-0-	-35828	-0-	1189	1	170435	2	N	-0-			-0-
01	207452	X	153916	-0-	-53536	-0-	1144	1	152772	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 205H RRCID -> 294263 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9600 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270630	X	158275	-0-	-112355	-0-	1447	1	156828	2	N	-0-			-0-
09	221340	X	130873	-0-	-90467	-0-	1122	1	129751	2	N	-0-			-0-
10	186186	X	129905	-0-	-56281	-0-	954	1	128951	2	N	-0-			-0-
11	180180	X	119335	-0-	-60845	-0-	768	1	118567	2	N	-0-			-0-
12	186186	X	129236	-0-	-56950	-0-	895	1	128341	2	N	-0-			-0-
01	158286	X	111413	-0-	-46873	-0-	828	1	110585	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 208H RRCID -> 294303 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 9241 PERF. 9375 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	298740	X	298740	-0-	-0-	-0-	2731	1	296009	2	N	-0-			-0-
09	271566	X	271566	-0-	-0-	-0-	2328	1	269238	2	N	-0-			-0-
10	281101	X	281101	-0-	-0-	-0-	2065	1	279036	2	N	-0-			-0-
11	289126	X	289126	-0-	-0-	-0-	1861	1	287265	2	N	-0-			-0-
12	275616	X	275616	-0-	-0-	-0-	1909	1	273707	2	N	-0-			-0-
01	258519	X	258519	-0-	-0-	-0-	1921	1	256598	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 209H RRCID -> 294304 COMPL. DATE 12/24/2022 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9360 - 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
08	295781	X	295781	-0-	-0-	-0-	2704	1	293077	2	N	-0-			-0-
09	267201	X	267201	-0-	-0-	-0-	2291	1	264910	2	N	-0-			-0-
10	284589	X	284589	-0-	-0-	-0-	2091	1	282498	2	N	-0-			-0-
11	313642	X	313642	-0-	-0-	-0-	2019	1	311623	2	N	-0-			-0-
12	300687	X	300687	-0-	-0-	-0-	2083	1	298604	2	N	-0-			-0-
01	282960	X	282960	-0-	-0-	-0-	2103	1	280857	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 211H RRCID -> 294307 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9699 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	324632	X	324632	-0-	-0-	-0-	2090	1	322542	2	N	-0-			-0-
12	315622	X	315622	-0-	-0-	-0-	2186	1	313436	2	N	-0-			-0-
01	297472	X	297472	-0-	-0-	-0-	2211	1	295261	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 212H RRCID -> 294417 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10072 - 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	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-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN		67973	-0-	67973	67973	499	1	67474	2	N	-0-			-0-
11	286194	X	218221	-0-	-67973	-0-	1405	1	216816	2	N	-0-			-0-
12	231754	X	231754	-0-	-0-	-0-	1605	1	230149	2	N	-0-			-0-
01	223038	X	223038	-0-	-0-	-0-	1658	1	221380	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 213H RRCID -> 294418 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9621 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN		86750	-0-	86750	86750	637	1	86113	2	N	-0-			-0-
11	372575	X	285825	-0-	-86750	-0-	1840	1	283985	2	N	-0-			-0-
12	300360	X	300360	-0-	-0-	-0-	2080	1	298280	2	N	-0-			-0-
01	283365	X	283365	-0-	-0-	-0-	2106	1	281259	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 214H RRCID -> 294419 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9673 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN		72091	-0-	72091	72091	530	1	71561	2	N	-0-			-0-
11	308946	X	236855	-0-	-72091	-0-	1525	1	235330	2	N	-0-			-0-
12	264543	X	264543	-0-	-0-	-0-	1832	1	262711	2	N	-0-			-0-
01	253789	X	253789	-0-	-0-	-0-	1886	1	251903	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 210H RRCID -> 294500 COMPL. DATE 12/24/2022 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9480 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	212117	X	212117	-0-	-0-	-0-	1939	1	210178	2	N	-0-					-0-
09	195136	X	195136	-0-	-0-	-0-	1673	1	193463	2	N	-0-					-0-
10	205826	X	205826	-0-	-0-	-0-	1512	1	204314	2	N	-0-					-0-
11	235231	X	235231	-0-	-0-	-0-	1514	1	233717	2	N	-0-					-0-
12	227962	X	227962	-0-	-0-	-0-	1579	1	226383	2	N	-0-					-0-
01	201639	X	201639	-0-	-0-	-0-	1499	1	200140	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	N	-0-					-0-
09	300	N	219	-0-	-81	-0-	1	1	218	2	N	-0-					-0-
10	310	N	150	-0-	-160	-0-	3	1	147	2	N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	3	1	203	2	N	-0-					-0-
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	484	1	5594	2	Y	-0-			-0-
09	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	17	1	5762	2	Y	-0-			-0-
10	6479	X	6234	-0-	-245	-0-	15	1	6219	2	Y	-0-			-0-
11	6270	X	5555	-0-	-715	-0-	14	1	5541	2	Y	-0-			-0-
12	6479	X	5622	-0-	-857	-0-	5622	2			Y	-0-			-0-
01	6231	X	5613	-0-	-618	-0-	5613	2			Y	-0-			-0-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	1055	1	12188	2	N	-0-			-0-
09	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	35	1	12227	2	N	-0-			-0-
10	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	32	1	13395	2	N	-0-			-0-
11	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	39	1	15209	2	N	-0-			-0-
12	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			N	-0-			-0-
01	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	1	1	12956	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	2	N	-0-			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	2	N	-0-			-0-
11	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	2			N	-0-			-0-

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO, E. 412 WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	6			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	6			-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	6			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	6			-0-

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	923	-0-	-100	-0-	74	1	849	2	N	-0-					18
09	990	N	727	-0-	-263	-0-	2	1	725	2	N	-0-					18
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	4	1	1671	2	N	-0-					18
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	4	1	1666	2	N	-0-					18
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					18
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					18

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	232	-0-	-16	-0-	19	1	213	2	N	-0-					-0-
09	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	210	N	35	-0-	-175	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	X	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	632	1	1347	2	N	-0-					-0-
10	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	196	1	1342	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	1027	-0-	-203	-0-	119	1	908	2	N	-0-					-0-
12	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	244	1	1871	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1759	-0-	-287	-0-	248	1	1511	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	268	1	572	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5528	-0-	2428	2428	704	1	4824	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	6757	-0-	3757	6185	781	1	5952	2	N	22					22
							24	9									
12	3100	N	5731	-0-	2631	8816	656	1	5018	2	N	52					74
							57	9									
01	13476	X	4660	-0-	-8816	-0-	652	1	3977	2	N	28					102
							31	9									

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

M O		ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

M O		ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

M O		ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

M O		ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23	X	10	-0-	-13	-0-	1	1	9	2	N	-0-					14
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	N	-0-					14
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					14
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					14

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 11288 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	52	1	606	2	N	-0-					-0-
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	2	1	452	2	N	-0-					-0-
10	651	N	456	-0-	-195	-0-	1	1	455	2	N	-0-					-0-
11	630	N	536	-0-	-94	-0-	1	1	535	2	N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	206	1	1480	2	N	-0-					14
09	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	150	1	1458	2	N	-0-					14
10	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	171	1	1517	2	N	-0-					14
11	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	203	1	1396	2	N	-0-					14
12	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	201	1	1415	2	N	-0-					14
01	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	158	1	1512	2	N	-0-					14

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	124	-0-	-155	-0-	120	2	4	9	Y	4					14
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-	6	1			8
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					8
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-	3	1			5
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	Y	3	3	1			5
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					5

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 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
08	6448	X	6126	-0-	-322	-0-	750	1	5376	2	N	-0-					22
09	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	566	1	5516	2	N	-0-					22
10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	641	1	5694	2	N	15					37
							17	9									
11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	775	1	5326	2	N	-0-					37
12	6293	X	6008	-0-	-285	-0-	748	1	5260	2	N	-0-					37
01	6386	X	5934	-0-	-452	-0-	562	1	5372	2	N	-0-					37

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	2372	-0-	-1038	-0-	290	1	2082	2	N	-0-					13
09	3300	X	2939	-0-	-361	-0-	274	1	2665	2	N	-0-					13
10	3410	X	2686	-0-	-724	-0-	272	1	2414	2	N	-0-					13
11	2730	X	1168	-0-	-1562	-0-	148	1	1020	2	N	-0-					13
12	3038	X	2477	-0-	-561	-0-	308	1	2169	2	N	-0-					13
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	299	1	2860	2	N	-0-					13

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	5593	-0-	-328	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5382	-0-	-288	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4523	-0-	-1336	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4845	-0-	-825	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5380	-0-	-324	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5113	-0-	-467	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 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
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 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
08	4495	X	4200	-0-	-295	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3921	-0-	-429	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4261	-0-	-234	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3581	-0-	-619	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3852	-0-	-333	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3952	-0-	-295	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9703	X	8870	-0-	-833	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8422	-0-	-908	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	7119	-0-	-2522	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8087	-0-	-1243	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8921	-0-	-441	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8830	-0-	-36	-0-	8830	2			N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7645	-0-	-35	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
10	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7641	-0-	-69	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7641	-0-	-326	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7852	-0-	-828	-0-	7852	2			N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10509	X	10056	-0-	-453	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9632	-0-	-388	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	10153	-0-	-201	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9359	-0-	-661	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9158	-0-	-886	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8981	-0-	-1187	-0-	8981	2			N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11253	X	7937	-0-	-3316	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	8708	-0-	-1762	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	8985	-0-	-1834	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8062	-0-	-2198	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8221	-0-	-1110	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7905	-0-	-1085	-0-	7905	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	X	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	1377	-0-	-1351	-0-	33	1	1344	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	1839	-0-	-921	-0-	12	1	1827	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	1498	-0-	-1354	-0-	34	1	1464	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	1252	-0-	-1508	-0-	21	1	1231	2	N	-0-					-0-
12	1953	X	1343	-0-	-610	-0-	21	1	1322	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	657	-0-	-1234	-0-	12	1	645	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 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
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	10	1	425	2	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	6	1	372	2	N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	7	1	434	2	N	-0-					-0-
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	3	1	175	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	N	-0-					-0-
09	480	N	235	-0-	-245	-0-	2	1	233	2	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	11	1	462	2	N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	552	2	N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	10	1	586	2	N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	9	1	467	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	591	-0-	-308	-0-	14	1	577	2	N	-0-					-0-
09	870	N	596	-0-	-274	-0-	4	1	592	2	N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	18	1	764	2	N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	10	1	587	2	N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	12	1	748	2	N	-0-					-0-
01	775	N	675	-0-	-100	-0-	12	1	663	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	2576	-0-	-1578	-0-	62	1	2514	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	2738	-0-	-1282	-0-	18	1	2720	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	2340	-0-	-1814	-0-	53	1	2287	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2445	-0-	-795	-0-	41	1	2404	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2611	-0-	-520	-0-	42	1	2569	2	N	-0-					-0-
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	57	1	3054	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
11	180	N	77	-0-	-103	-0-	1	1	76	2	N	-0-					-0-
12	186	N	62	-0-	-124	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	2	N	-0-			-0-
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	1	1	179	2	N	-0-			-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	18	1	754	2	N	-0-			-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	N	-0-			-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	11	1	673	2	N	-0-			-0-
01	775	N	529	-0-	-246	-0-	10	1	519	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	780	-0-	-367	-0-	19	1	761	2	N	-0-			-0-
09	990	N	958	-0-	-32	-0-	6	1	952	2	N	-0-			-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	17	1	722	2	N	-0-			-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	16	1	931	2	N	-0-			-0-
12	992	N	777	-0-	-215	-0-	12	1	765	2	N	-0-			-0-
01	744	N	587	-0-	-157	-0-	11	1	576	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	425	-0-	-381	-0-	10	1	415	2	N	-0-			-0-
09	930	N	690	-0-	-240	-0-	5	1	685	2	N	-0-			-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	626	2	N	-0-			-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	8	1	449	2	N	-0-			-0-
12	713	N	447	-0-	-266	-0-	7	1	440	2	N	-0-			-0-
01	651	N	353	-0-	-298	-0-	6	1	347	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	9	1	362	2	N	-0-			-0-
09	450	N	263	-0-	-187	-0-	2	1	261	2	N	-0-			-0-
10	434	N	297	-0-	-137	-0-	7	1	290	2	N	-0-			-0-
11	360	N	264	-0-	-96	-0-	4	1	260	2	N	-0-			-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	2	N	-0-			-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	6	1	321	2	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	N	-0-			-0-
09	360	N	251	-0-	-109	-0-	2	1	249	2	N	-0-			-0-
10	403	N	119	-0-	-284	-0-	3	1	116	2	N	-0-			-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	3	1	206	2	N	-0-			-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	6	1	391	2	N	-0-			-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	5	1	273	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
*11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	217	1	1710	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	23	-0-	23	74	23	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	55	-0-	55	129	55	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	145	-0-	145	274	145	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	20	-0-	20	294	20	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	84	-0-	84	378	84	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	15	-0-	15	393	15	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

08	3317	X	2484	-0-	-833	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2460	-0-	-600	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
*10	3162	X	2400	-0-	-762	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2568	-0-	-42	-0-	288	1	2280	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 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
08	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
09	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
*10	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
*11	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	1074	1	6621	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
01	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	N	-0-					12
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	4	1	45	2	N	-0-					12
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					12
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	569	2	N	-0-					12
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	57	1	708	2	N	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	102	1	1018	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	76	1	957	2	N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	86	1	982	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	866	-0-	-214	-0-	62	1	804	2	N	-0-					-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	98	1	1203	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	388	-0-	-449	-0-	35	1	353	2	N	-0-					87
09	960	N	829	-0-	-131	-0-	61	1	768	2	N	-0-					87
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	47	1	530	2	N	-0-					87
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	27	1	356	2	N	-0-					87
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	79	1	972	2	N	-0-					87
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	316	-0-	-428	-0-	29	1	287	2	N	-0-					-0-
09	720	N	483	-0-	-237	-0-	35	1	448	2	N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	450	2	N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	36	1	472	2	N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	750	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10740 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-					20
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					20
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					20
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					20
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 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
08	713	N	437	-0-	-276	-0-	40	1	397	2	N	-0-					-0-
09	450	N	150	-0-	-300	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	N	-0-					-0-
11	420	N	92	-0-	-328	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GGP EXPLORATION, LTD. 302567
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12732					Y	NO RPT					-0-

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	345	1	6117	2	N	-0-					-0-
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	327	1	5843	2	N	-0-					-0-
10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	324	1	6008	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	6076	-0-	-164	-0-	303	1	5773	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6190	-0-	-258	-0-	295	1	5895	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6024	-0-	-424	-0-	309	1	5715	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 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
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	111	1	1970	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1972	-0-	-128	-0-	104	1	1868	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	101	1	1874	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	99	1	1884	2	Y	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	102	1	2046	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	99	1	1826	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	191	1	3393	2	Y	-0-					1
09	3420	X	3274	-0-	-146	-0-	173	1	3101	2	Y	-0-					1
10	3472	X	3255	-0-	-217	-0-	167	1	3088	2	Y	-0-					1
11	3480	X	3229	-0-	-251	-0-	161	1	3067	2	Y	1					2
							1	9									
12	3596	X	2388	-0-	-1208	-0-	114	1	2274	2	Y	-0-					2
01	3596	X	3109	-0-	-487	-0-	160	1	2949	2	Y	-0-					2

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	150	-0-	-222	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	25	1	445	2	N	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	15	1	274	2	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	3239	-0-	-1349	-0-	173	1	3066	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2884	-0-	-566	-0-	153	1	2731	2	N	-0-					-0-
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	184	1	3414	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3377	-0-	-73	-0-	168	1	3209	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3386	-0-	-86	-0-	161	1	3225	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3383	-0-	-213	-0-	174	1	3209	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	1					1
							1	9									
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					1
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	7	1	140	2	Y	1					2
							1	9									
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	4	1	83	2	Y	1					3
							1	9									
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					3

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	142	1	2522	2	Y	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	120	1	2139	2	Y	-0-					-0-
10	3069	N	1952	-0-	-1117	-0-	100	1	1852	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	1892	-0-	-688	-0-	94	1	1797	2	Y	1					1
							1	9									
12	2325	N	1910	-0-	-415	-0-	91	1	1819	2	Y	-0-					1
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	105	1	1941	2	Y	-0-					1

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

08	496	N	385	-0-	-111	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	24	1	437	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	26	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	155	-0-	-310	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	56	-0-	-424	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	2	Y	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	Y	-0-					-0-
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
*10	527	N	389	-0-	-138	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					-0-
*11	480	N	333	-0-	-147	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-
*12	434	N	247	-0-	-187	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4526	X	4118	-0-	-408	-0-	216	1	3902	2	Y	-0-	6	1			-0-
*08	4526	X	3938	-0-	-588	-0-	210	1	3728	2	Y	-0-					-0-
*09	4260	X	3457	-0-	-803	-0-	183	1	3274	2	Y	-0-					-0-
*10	4123	X	3805	-0-	-318	-0-	195	1	3610	2	Y	-0-					-0-
*11	3990	X	3357	-0-	-633	-0-	167	1	3190	2	Y	-0-					-0-
*12	4123	X	3476	-0-	-647	-0-	166	1	3310	2	Y	-0-					-0-
*01	3937	X	3425	-0-	-512	-0-	176	1	3249	2	Y	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	746	-0-	-29	-0-	40	1	706	2	N	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	35	1	632	2	N	-0-					-0-
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	36	1	666	2	N	-0-					-0-
11	720	N	637	-0-	-83	-0-	32	1	605	2	N	-0-					-0-
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	31	1	621	2	N	-0-					-0-
01	713	N	669	-0-	-44	-0-	34	1	635	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	32	1	578	2	N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	28	1	511	2	N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	2	N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	606	2	N	-0-					-0-
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	32	1	589	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 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
08	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	122	1	2168	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	1936	-0-	-284	-0-	103	1	1833	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	118	1	2184	2	Y	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	111	1	2113	2	Y	1					1
							1	9									
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	100	1	2003	2	Y	-0-					1
01	2294	N	2064	-0-	-230	-0-	106	1	1958	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	-0-	-10	-0-	115	1	2045	2	Y	-0-					1
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	102	1	1825	2	Y	-0-					1
10	2294	N	1975	-0-	-319	-0-	101	1	1874	2	Y	-0-					1
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	111	1	2117	2	Y	-0-					1
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	103	1	2050	2	Y	-0-					1
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	106	1	1959	2	Y	-0-					1

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 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
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	171	1	3028	2	Y	-0-					-0-
09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	168	1	3009	2	Y	-0-					-0-
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	158	1	2928	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2683	-0-	-407	-0-	134	1	2548	2	Y	1					1
							1	9									
12	3286	X	2572	-0-	-714	-0-	123	1	2449	2	Y	-0-					1
01	3286	X	2934	-0-	-352	-0-	151	1	2783	2	Y	-0-	1	1			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	268	-0-	-11	-0-	14	1	254	2	N	-0-			-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	2	N	-0-			-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	2	N	-0-			-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	-0-			-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	2	N	-0-			-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	87	1	1539	2	N	-0-			-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	90	1	1601	2	N	-0-			-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	91	1	1693	2	N	-0-			-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	85	1	1629	2	N	-0-			-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	77	1	1544	2	N	-0-			-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	75	1	1379	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	67	1	1190	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	62	1	1116	2	N	-0-			-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	66	1	1222	2	N	-0-			-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	63	1	1203	2	N	-0-			-0-
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	66	1	1211	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	5301	-0-	-713	-0-	283	1	5018	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	4687	-0-	-1133	-0-	248	1	4439	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5742	-0-	-148	-0-	294	1	5448	2	N	-0-					-0-
11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	276	1	5257	2	N	-0-					-0-
12	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	269	1	5364	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5477	-0-	-258	-0-	281	1	5196	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	442	-0-	-240	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	408	-0-	-222	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	426	-0-	-70	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					-0-

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	2	N	-0-					-0-
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	24	1	429	2	N	-0-					-0-
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	26	1	481	2	N	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	23	1	441	2	N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	22	1	436	2	N	-0-					-0-
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	23	1	419	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	78	-0-	-462	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 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
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-			-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-			-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-			-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	N	-0-			-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-			-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	N	-0-			-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-			-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	N	-0-			-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2893	-0-	-331	-0-	154	1	2739	2	Y	-0-					2
09	3090	X	2838	-0-	-252	-0-	150	1	2688	2	Y	-0-					2
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	156	1	2895	2	Y	-0-					2
11	2910	X	2873	-0-	-37	-0-	143	1	2729	2	Y	1					3
							1	9									
12	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	136	1	2716	2	Y	-0-					3
*01	3038	X	2416	-0-	-622	-0-	124	1	2292	2	Y	-0-					3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	86	1	1526	2	N	-0-					-0-
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	113	1	2013	2	N	-0-					-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	103	1	1918	2	N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	93	1	1779	2	N	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	95	1	1905	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1504	-0-	-449	-0-	77	1	1427	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2746	-0-	-602	-0-	147	1	2599	2	N	-0-					-0-
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	168	1	3001	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	147	1	2725	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2443	-0-	-227	-0-	122	1	2321	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2848	-0-	-438	-0-	136	1	2712	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2529	-0-	-757	-0-	130	1	2399	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 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
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	106	1	1881	2	N	-0-					-0-
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	116	1	2069	2	N	-0-					-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	99	1	1843	2	N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	98	1	1877	2	N	-0-					-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	96	1	1923	2	N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	100	1	1849	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	673	-0-	-9	-0-	36	1	637	2	N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	635	2	N	-0-					-0-
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	33	1	649	2	N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	642	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	334	-0-	-38	-0-	18	1	316	2	N	-0-			-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-			-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	N	-0-			-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	16	1	306	2	N	-0-			-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	N	-0-			-0-
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	16	1	296	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 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
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	72	1	1283	2	N	-0-			-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1280	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	62	1	1157	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	61	1	1165	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	59	1	1188	2	N	-0-			-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2141	-0-	-29	-0-	114	1	2027	2	Y	-0-			-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	111	1	1986	2	Y	-0-			-0-
10	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	107	1	1988	2	Y	-0-			-0-
11	2070	N	1219	-0-	-851	-0-	61	1	1158	2	Y	-0-			-0-
12	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	96	1	1925	2	Y	-0-			-0-
01	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	102	1	1879	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	399	-0-	-35	-0-	21	1	378	2	N	-0-			-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	N	-0-			-0-
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	23	1	422	2	N	-0-			-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	N	-0-			-0-
12	527	N	418	-0-	-109	-0-	20	1	398	2	N	-0-			-0-
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	20	1	376	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	16	1	285	2	Y	-0-			-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	16	1	287	2	Y	-0-			-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	X	765	-0-	-382	-0-	41	1	724	2	Y	-0-			-0-
09	1110	X	864	-0-	-246	-0-	46	1	818	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		844	-0-	844	844	43	1	801	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		775	-0-	775	1619	39	1	736	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		1004	-0-	1004	2623	48	1	956	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.		787	-0-	787	3410	40	1	747	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	2308	-0-	-1691	-0-	123	1	2185	2	N	-0-					-0-
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	227	1	4061	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2572	-0-	-497	-0-	132	1	2440	2	N	-0-					-0-
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	124	1	2369	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	2142	-0-	-2167	-0-	102	1	2040	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	2019	-0-	-2290	-0-	104	1	1915	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	75	1	1333	2	Y	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	72	1	1282	2	Y	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	2	Y	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	69	1	1320	2	Y	1					1
							1	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	68	1	1364	2	Y	1					2
							1	9									
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	73	1	1355	2	Y	-0-	2	1			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	830	-0-	-38	-0-	44	1	786	2	N	-0-					-0-
09	780	N	566	-0-	-214	-0-	30	1	536	2	N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	47	1	872	2	N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	59	1	1123	2	N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	44	1	878	2	N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	937	-0-	-24	-0-	50	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	50	1	894	2	Y	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	918	2	Y	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	46	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	926	-0-	-35	-0-	44	1	882	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	920	-0-	-41	-0-	47	1	873	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	680	2	N	-0-					-0-
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	34	1	599	2	N	-0-					-0-
10	713	N	296	-0-	-417	-0-	15	1	281	2	N	-0-					-0-
11	690	N	282	-0-	-408	-0-	14	1	268	2	N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	849	2	N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	834	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	223	1	3955	2	Y	-0-					2
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	209	1	3739	2	Y	-0-					2
10	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	209	1	3874	2	Y	-0-					2
11	4200	X	3744	-0-	-456	-0-	186	1	3557	2	Y	1					3
							1	9									
12	4340	X	3956	-0-	-384	-0-	189	1	3767	2	Y	-0-					3
01	4185	X	3794	-0-	-391	-0-	195	1	3599	2	Y	-0-					3

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	N	-0-					-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	99	-0-	-273	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
*11	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	377	-0-	-26	-0-	20	1	357	2	Y	-0-			-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	378	-0-	-645	-0-	19	1	359	2	Y	-0-			-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	Y	-0-			-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	Y	-0-			-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	102	1	1807	2	Y	-0-			-0-
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	103	1	1841	2	Y	-0-			-0-
10	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	99	1	1843	2	Y	-0-			-0-
11	1860	N	1184	-0-	-676	-0-	59	1	1125	2	Y	-0-			-0-
12	2015	N	1329	-0-	-686	-0-	63	1	1266	2	Y	-0-			-0-
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	134	1	2472	2	Y	-0-			-0-

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-			-0-
10	186	N	96	-0-	-90	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	2	N	-0-			-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-			-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	779	-0-	-244	-0-	42	1	737	2	Y	-0-			-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	64	1	1152	2	Y	-0-			-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	97	1	1795	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	654	-0-	-96	-0-	33	1	621	2	Y	-0-			-0-
12	1271	N	910	-0-	-361	-0-	43	1	867	2	Y	-0-			-0-
01	1705	N	1280	-0-	-425	-0-	66	1	1214	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	658	-0-	-55	-0-	35	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	31	1	546	2	Y	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	36	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	529	-0-	-101	-0-	26	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	543	-0-	-170	-0-	28	1	515	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	2645	-0-	-827	-0-	141	1	2503	2	Y	1					3
							1	9									
09	3360	X	2394	-0-	-966	-0-	127	1	2266	2	Y	1					4
							1	9									
10	3286	X	2868	-0-	-418	-0-	147	1	2720	2	Y	1					5
							1	9									
11	3150	X	2750	-0-	-400	-0-	137	1	2612	2	Y	1					6
							1	9									
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	156	1	3124	2	Y	1					7
							1	9									
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	164	1	3027	2	Y	-0-	1	1			-0-

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	88	1	1555	2	N	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	65	1	1155	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	996	-0-	-492	-0-	51	1	945	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	533	-0-	-1057	-0-	27	1	506	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	615	-0-	-656	-0-	29	1	586	2	N	-0-					-0-
01	992	N	520	-0-	-472	-0-	27	1	493	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	542	-0-	-202	-0-	28	1	514	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	540	-0-	-150	-0-	27	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	545	-0-	-137	-0-	26	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	768	-0-	-255	-0-	41	1	727	2	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	94	1	1742	2	N	-0-					-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	97	1	1849	2	N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1406	2	N	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	84	1	1547	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	977	-0-	-418	-0-	52	1	925	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	54	1	970	2	N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	2	N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	49	1	935	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	961	-0-	-93	-0-	46	1	915	2	N	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	77	1	1425	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	4200	-0-	-47	-0-	224	1	3976	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4263	-0-	-87	-0-	226	1	4037	2	N	-0-					-0-
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	233	1	4327	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3734	-0-	-646	-0-	186	1	3548	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4045	-0-	-481	-0-	193	1	3852	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4220	-0-	-306	-0-	217	1	4003	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	56	1	988	2	N	-0-					-0-
09	990	N	901	-0-	-89	-0-	48	1	853	2	N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	56	1	1039	2	N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	52	1	989	2	N	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	51	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	276	-0-	-251	-0-	15	1	261	2	N	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	N	-0-			-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	N	-0-			-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	11	1	209	2	N	-0-			-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	2	N	-0-			-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	N	-0-			-0-

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	575	-0-	-293	-0-	31	1	544	2	N	-0-			-0-
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	27	1	485	2	N	-0-			-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	646	2	N	-0-			-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	N	-0-			-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	37	1	747	2	N	-0-			-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2212	-0-	-299	-0-	118	1	2094	2	Y	-0-			1
09	2190	N	2075	-0-	-115	-0-	110	1	1965	2	Y	-0-			1
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	118	1	2180	2	Y	-0-			1
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	108	1	2063	2	Y	-0-			1
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	105	1	2108	2	Y	-0-			1
01	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	114	1	2101	2	Y	-0-			1

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	80	1	1423	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	76	1	1362	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	76	1	1418	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	70	1	1343	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	69	1	1376	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	73	1	1352	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	12					Y	-0-			-0-
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4282	-0-	-244	-0-	228	1	4054	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3972	-0-	-378	-0-	210	1	3762	2	Y	-0-					-0-
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	230	1	4268	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	4212	-0-	-48	-0-	210	1	4001	2	Y	1					1
							1	9									
12	4402	X	4271	-0-	-131	-0-	204	1	4067	2	Y	-0-					1
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	237	1	4385	2	Y	-0-					1

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	859	-0-	-9	-0-	46	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	800	-0-	-68	-0-	41	1	759	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	39	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	776	-0-	-92	-0-	37	1	739	2	Y	-0-					-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	823	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	727	-0-	-17	-0-	39	1	688	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	38	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	39	1	717	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					2
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					2
10	372	N	170	-0-	-202	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					2
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					2
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					2
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	-0-					2

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	985	-0-	-7	-0-	53	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	778	-0-	-572	-0-	41	1	737	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	782	-0-	-489	-0-	40	1	742	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	625	-0-	-335	-0-	31	1	594	2	Y	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	855	2	Y	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	57	1	1049	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	80	1	1417	2	Y	-0-					-0-
09	705	X	705	-0-	-0-	-0-	37	1	668	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	795	-0-	-2243	-0-	41	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	1830	X	210	-0-	-1620	-0-	10	1	199	2	Y	1					1
							1	9									
12	1488	X	258	-0-	-1230	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					1
01	1488	X	415	-0-	-1073	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 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
08	2635	N	2470	-0-	-165	-0-	132	1	2338	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	118	1	2118	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	112	1	2075	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2392	-0-	-8	-0-	119	1	2273	2	N	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	116	1	2316	2	N	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	116	1	2142	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	111	1	1974	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	104	1	1861	2	Y	-0-					-0-
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	111	1	2051	2	Y	-0-					-0-
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	103	1	1964	2	Y	-0-					-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	99	1	1970	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	105	1	1932	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	2960	-0-	-605	-0-	158	1	2802	2	Y	-0-					2
09	3450	X	3094	-0-	-356	-0-	164	1	2930	2	Y	-0-					2
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	179	1	3324	2	Y	-0-					2
11	3060	X	3055	-0-	-5	-0-	152	1	2902	2	Y	1					3
							1	9									
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	159	1	3175	2	Y	-0-					3
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	175	1	3231	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	442	-0-	-85	-0-	24	1	418	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	415	-0-	-112	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	52	1	918	2	Y	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	64	1	1139	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	872	-0-	-58	-0-	45	1	827	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	707	-0-	-223	-0-	35	1	672	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	834	-0-	-406	-0-	40	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	852	-0-	-16	-0-	44	1	808	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	43	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	529	-0-	-131	-0-	28	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	37	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	702	-0-	-78	-0-	35	1	667	2	Y	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	671	2	Y	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	37	1	688	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	144	-0-	-42	-0-	8	1	136	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	787	2	Y	-0-			-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	Y	-0-			-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	694	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	610	-0-	-200	-0-	30	1	580	2	Y	-0-			-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	2	Y	-0-			-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	878	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

08	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	517	1	9179	2	N	-0-			-0-
09	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	488	1	8726	2	N	-0-			-0-
10	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	489	1	9069	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	8979	-0-	-51	-0-	447	1	8532	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	9158	-0-	-173	-0-	436	1	8722	2	N	-0-			-0-
01	9331	X	9074	-0-	-257	-0-	466	1	8608	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	13	1	228	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	179	-0-	-69	-0-	9	1	170	2	Y	-0-			-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-			-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-			-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	N	-0-			-0-
09	420	N	75	-0-	-345	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
10	248	N	100	-0-	-148	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
11	420	N	186	-0-	-234	-0-	9	1	177	2	N	-0-			-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	N	-0-			-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-			-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

08	372	N	287	-0-	-85	-0-	15	1	272	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	226	-0-	-134	-0-	12	1	214	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	10	1	183	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	10	1	190	2	Y	-0-			-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	689	2	Y	-0-			-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	44	1	773	2	Y	-0-			-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	2	Y	-0-			-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	42	1	772	2	Y	-0-			-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	Y	-0-			-0-
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	38	1	749	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	40	1	739	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4970	-0-	-362	-0-	265	1	4705	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4844	-0-	-316	-0-	257	1	4587	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5038	-0-	-232	-0-	258	1	4780	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4676	-0-	-424	-0-	233	1	4443	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4718	-0-	-552	-0-	225	1	4493	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4403	-0-	-650	-0-	226	1	4177	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	28	1	504	2	N	-0-					-0-
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	26	1	477	2	N	-0-					-0-
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	26	1	488	2	N	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	25	1	492	2	N	-0-					-0-
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	23	1	424	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	231	1	4097	2	N	-0-					-0-
09	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	219	1	3913	2	N	-0-					-0-
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	197	1	3658	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3580	-0-	-620	-0-	178	1	3402	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3623	-0-	-717	-0-	173	1	3450	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3945	-0-	-395	-0-	202	1	3743	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	107	1	1900	2	Y	-0-					7
09	3000	N	3647	-0-	647	647	193	1	3454	2	Y	-0-					7
10	3100	N	2932	-0-	-168	479	150	1	2782	2	Y	-0-					7
11	2991	N	2512	-0-	-479	-0-	125	1	2386	2	Y	1					8
							1	9									
12	2914	X	2252	-0-	-662	-0-	107	1	2145	2	Y	-0-					8
01	2914	X	2038	-0-	-876	-0-	105	1	1933	2	Y	-0-					7

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	967	-0-	-118	-0-	52	1	915	2	Y	-0-					11
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	872	2	Y	-0-					11
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	49	1	916	2	Y	-0-					11
11	930	N	681	-0-	-249	-0-	34	1	647	2	Y	-0-					11
12	961	N	888	-0-	-73	-0-	42	1	846	2	Y	-0-					11
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	914	2	Y	-0-					11

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	630	-0-	-21	-0-	34	1	596	2	N	-0-			-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	N	-0-			-0-
10	713	N	624	-0-	-89	-0-	32	1	592	2	N	-0-			-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	N	-0-			-0-
12	713	N	610	-0-	-103	-0-	29	1	581	2	N	-0-			-0-
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	30	1	562	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

08	279	N	195	-0-	-84	-0-	10	1	185	2	N	-0-			-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-			-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-			-0-
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	N	-0-			-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	2	N	-0-			-0-
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	15	1	269	2	N	-0-			-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	N	-0-			-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	N	-0-			-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	711	2	N	-0-			-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	580	2	N	-0-			-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	44	1	816	2	N	-0-			-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	N	-0-			-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	21	1	411	2	N	-0-			-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	2	N	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

08	2170	N	2030	-0-	-140	-0-	108	1	1922	2	Y	-0-			1
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	94	1	1684	2	Y	-0-			1
10	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	96	1	1782	2	Y	-0-			1
11	1950	N	1761	-0-	-189	-0-	88	1	1673	2	Y	-0-			1
12	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	79	1	1585	2	Y	-0-			1
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	127	1	2350	2	Y	-0-			1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	Y	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	35	1	624	2	Y	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	626	2	Y	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	30	1	600	2	Y	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	630	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	409	1	2934	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2269	-0-	-941	-0-	211	1	2058	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	1889	-0-	-1459	-0-	191	1	1698	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2654	-0-	-586	-0-	337	1	2317	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2854	-0-	-494	-0-	355	1	2499	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3240	-0-	-108	-0-	307	1	2933	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	789	-0-	-17	-0-	42	1	747	2	Y	-0-					2
09	750	N	667	-0-	-83	-0-	35	1	631	2	Y	1					3
							1	9									
10	868	N	756	-0-	-112	-0-	39	1	717	2	Y	-0-					3
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	Y	1					4
							1	9									
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	974	2	Y	-0-					4
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	38	1	702	2	Y	-0-					4

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	122	1	2162	2	N	-0-					-0-
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	114	1	2033	2	N	-0-					-0-
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	113	1	2089	2	N	-0-					-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	103	1	1962	2	N	-0-					-0-
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	107	1	2128	2	N	-0-					-0-
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	137	1	2533	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	56	1	999	2	N	-0-					-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	979	2	N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	627	2	N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	40	1	808	2	N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	47	1	879	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	646	-0-	-5	-0-	79	1	567	2	N	-0-					14
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	57	1	552	2	N	-0-					14
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	66	1	583	2	N	19					33
							21	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	82	1	561	2	N	-0-					33
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	79	1	556	2	N	-0-					33
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	62	1	592	2	N	-0-					33

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1620	N	1476	-0-	-144	-0-	71	1	1405	2	Y	-0-					1
*05	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	85	1	1563	2	Y	-0-					1
*06	1590	N	1301	-0-	-289	-0-	73	1	1228	2	Y	-0-					1
*07	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	71	1	1286	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	79	1	1407	2	Y	-0-					-0-
*09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	76	1	1353	2	Y	-0-					-0-
*10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	81	1	1500	2	Y	-0-					-0-
*11	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	70	1	1340	2	Y	-0-					-0-
*12	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	60	1	1209	2	Y	-0-					-0-
*01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	86	1	1597	2	Y	-0-					-0-

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	182	-0-	-128	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	108	-0-	-192	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	89	-0-	-283	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	53	-0-	-133	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3260	-0-	160	203	174	1	3086	2	Y	-0-					1
09	3000	N	3256	-0-	256	459	172	1	3084	2	Y	-0-					1
10	3566	X	3107	-0-	-459	-0-	159	1	2948	2	Y	-0-					1
11	3150	X	2753	-0-	-397	-0-	137	1	2615	2	Y	1					2
							1	9									
12	3379	X	2714	-0-	-665	-0-	129	1	2585	2	Y	-0-					2
01	3379	X	2585	-0-	-794	-0-	133	1	2452	2	Y	-0-					2

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	141	1	2508	2	N	-0-					-0-
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	146	1	2617	2	N	-0-					-0-
10	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	129	1	2384	2	N	-0-					-0-
11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	121	1	2302	2	N	-0-					-0-
12	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	115	1	2302	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	110	1	2029	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 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
08	775	N	717	-0-	-58	-0-	38	1	679	2	N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	39	1	699	2	N	-0-					-0-
10	713	N	563	-0-	-150	-0-	29	1	534	2	N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	40	1	764	2	N	-0-					-0-
12	775	N	735	-0-	-40	-0-	35	1	700	2	N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	678	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	453	1	8046	2	N	-0-					-0-
09	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	372	1	6661	2	N	-0-					-0-
10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	341	1	6328	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	392	1	7468	2	N	-0-					-0-
12	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	371	1	7421	2	N	-0-					-0-
01	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	384	1	7089	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	199	1	1425	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1496	-0-	-574	-0-	139	1	1357	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	185	1	1644	2	N	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	226	1	1556	2	N	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	211	1	1481	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1589	-0-	-240	-0-	151	1	1438	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	48	1	856	2	Y	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	874	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	911	-0-	-50	-0-	47	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	42	1	799	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	817	-0-	-144	-0-	39	1	778	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	798	-0-	-101	-0-	41	1	757	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	82	1	1457	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	61	1	1087	2	Y	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	68	1	1254	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1077	-0-	-273	-0-	54	1	1023	2	Y	-0-					-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	63	1	1250	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	997	-0-	-336	-0-	51	1	946	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	63	1	1113	2	Y	-0-					7
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	59	1	1053	2	Y	-0-					7
10	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	57	1	1061	2	Y	-0-					7
11	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	51	1	969	2	Y	-0-					7
12	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	49	1	980	2	Y	-0-					7
01	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	54	1	996	2	Y	-0-					7

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	850	-0-	-638	-0-	104	1	746	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	236	-0-	-1114	-0-	22	1	214	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	40	-0-	-1014	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
11	810	N	205	-0-	-605	-0-	26	1	179	2	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	258	-0-	-176	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					1
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	10	1	185	2	Y	1					2
							1	9									
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	1					3
							1	9									
11	240	N	156	-0-	-84	-0-	8	1	147	2	Y	1					4
							1	9									
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	6	1	127	2	Y	1					5
							1	9									
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					5

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	634	-0-	-17	-0-	34	1	600	2	Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	118	-0-	-482	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	675	-0-	-720	-0-	36	1	639	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	603	-0-	-327	-0-	32	1	571	2	Y	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	57	1	1056	2	Y	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	48	1	910	2	Y	-0-					-0-
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	64	1	1282	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	53	1	974	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	257	-0-	-133	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	237	-0-	-166	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	84	-0-	-288	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	X	520	-0-	-131	-0-	64	1	456	2	N	-0-					-0-
09	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	618	1	6017	2	N	-0-					-0-
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	534	1	4744	2	N	-0-					-0-
11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	589	1	4046	2	N	-0-					-0-
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	564	1	3964	2	N	-0-					-0-
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	439	1	4194	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	277	1	1985	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2100	-0-	-30	-0-	195	1	1905	2	N	-0-					-0-
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	232	1	2057	2	N	-0-					-0-
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	282	1	1942	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1610	-0-	-560	-0-	200	1	1410	2	N	-0-					-0-
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	232	1	2216	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	121	1	868	2	N	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	86	1	838	2	N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	100	1	892	2	N	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	130	1	891	2	N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	125	1	878	2	N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	93	1	888	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	569	-0-	-20	-0-	30	1	539	2	N	-0-			-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	2	N	-0-			-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	N	-0-			-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	N	-0-			-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	606	2	N	-0-			-0-
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	27	1	499	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	X	600	-0-	-82	-0-	32	1	568	2	Y	-0-			-0-
09	600	X	508	-0-	-92	-0-	27	1	481	2	Y	-0-			-0-
10	713	N	488	-0-	-225	-0-	25	1	463	2	Y	-0-			-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	22	1	445	2	Y	-0-			-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	57	1	1016	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	867	-0-	-93	-0-	46	1	821	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	786	-0-	-237	-0-	40	1	746	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	399	-0-	-651	-0-	20	1	379	2	Y	-0-			-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	871	2	Y	-0-			-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	58	1	1071	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	386	-0-	-48	-0-	21	1	365	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	Y	-0-			-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	17	1	321	2	Y	-0-			-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	-0-			-0-
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	19	1	348	2	Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	122	1	876	2	N	-0-			14
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	88	1	857	2	N	-0-			14
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	91	1	812	2	N	-0-			14
11	900	N	810	-0-	-90	-0-	103	1	707	2	N	-0-			14
12	930	N	721	-0-	-209	-0-	90	1	631	2	N	-0-			14
01	899	N	873	-0-	-26	-0-	83	1	790	2	N	-0-			14

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1724	-0-	-291	-0-	92	1	1632	2	N	-0-			-0-
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	125	1	2229	2	N	-0-			-0-
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	117	1	2166	2	N	-0-			-0-
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	118	1	2248	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	2003	-0-	-415	-0-	95	1	1908	2	N	-0-			-0-
01	2294	N	2000	-0-	-294	-0-	103	1	1897	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	44	-0-	-111	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1312	-0-	-1509	-0-	70	1	1242	2	Y	-0-					-0-
09	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	129	1	2302	2	Y	-0-					-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	123	1	2273	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	112	1	2138	2	Y	-0-					-0-
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	119	1	2373	2	Y	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	131	1	2421	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	X	1229	-0-	-259	-0-	66	1	1163	2	Y	-0-					-0-
09	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	76	1	1365	2	Y	-0-					-0-
10	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	79	1	1456	2	Y	-0-					-0-
11	1410	X	870	-0-	-540	-0-	43	1	826	2	Y	1					1
							1	9									
12	1488	X	973	-0-	-515	-0-	46	1	927	2	Y	-0-					1
01	1550	X	904	-0-	-646	-0-	46	1	858	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	Y	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	967	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	52	1	957	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	52	1	1000	2	Y	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	2	Y	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	Y	-0-					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3362	-0-	-420	-0-	179	1	3183	2	Y	-0-					1
09	3660	X	3415	-0-	-245	-0-	181	1	3234	2	Y	-0-					1
10	3596	X	3592	-0-	-4	-0-	184	1	3408	2	Y	-0-					1
11	3450	X	2910	-0-	-540	-0-	145	1	2764	2	Y	1					2
							1	9									
12	3565	X	3002	-0-	-563	-0-	143	1	2859	2	Y	-0-					2
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	190	1	3503	2	Y	-0-					2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	64	-0-	-116	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-			-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	-0-			-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	2	Y	-0-			-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-			-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-			-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-			-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-			-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-			-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 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
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	505	-0-	-22	-0-	27	1	478	2	Y	-0-			1
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	-0-			1
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	32	1	594	2	Y	-0-			1
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	24	1	454	2	Y	-0-			1
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	Y	-0-			1
01	620	N	546	-0-	-74	-0-	28	1	518	2	Y	-0-			1

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-			-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-			-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
01	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	2			N	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-			-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			-0-

SINGER WELL #: 1 B RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-			-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	144	-0-	-166	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	353	-0-	-112	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	324	-0-	-265	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	371	-0-	-1	-0-	20	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	19	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	397	-0-	-143	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	454	-0-	-197	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	222	-0-	-367	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	69	-0-	-148	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	1805	-0-	-1171	-0-	96	1	1709	2	Y	-0-					1
09	2880	X	1692	-0-	-1188	-0-	90	1	1602	2	Y	-0-					1
10	2325	X	2035	-0-	-290	-0-	104	1	1931	2	Y	-0-					1
11	2250	X	1957	-0-	-293	-0-	97	1	1859	2	Y	1					2
							1	9									
12	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	108	1	2164	2	Y	-0-					2
01	2046	X	2001	-0-	-45	-0-	103	1	1898	2	Y	-0-					2

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1381	-0-	-324	-0-	74	1	1307	2	Y	-0-					2
09	1770	N	1510	-0-	-260	-0-	80	1	1430	2	Y	-0-					2
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	81	1	1506	2	Y	-0-					2
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	78	1	1489	2	Y	-0-					2
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	81	1	1625	2	Y	-0-					2
01	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	72	1	1325	2	Y	-0-					2

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	838	-0-	-92	-0-	45	1	793	2	Y	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	45	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	639	-0-	-291	-0-	33	1	606	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	681	-0-	-129	-0-	34	1	647	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	746	-0-	-153	-0-	36	1	710	2	Y	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	664	2	Y	-0-					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	447	-0-	-80	-0-	24	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	21	1	417	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	22	1	416	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	240	N	56	-0-	-184	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	60	-0-	-150	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

08	372	N	66	-0-	-306	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	360	N	82	-0-	-278	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

08	558	N	555	-0-	-3	-0-	30	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	28	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	26	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	25	1	499	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	27	1	493	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

08	4743	X	4458	-0-	-285	-0-	238	1	4220	2	Y	-0-					2
09	4590	X	4269	-0-	-321	-0-	226	1	4043	2	Y	-0-					2
10	4650	X	4302	-0-	-348	-0-	220	1	4082	2	Y	-0-					2
11	4500	X	4217	-0-	-283	-0-	210	1	4005	2	Y	2					4
							2	9									
12	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	196	1	3915	2	Y	-0-					4
*01	4464	X	4216	-0-	-248	-0-	216	1	4000	2	Y	-0-	4	1			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	54	1	962	2	Y	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	Y	1					1
							1	9									
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	42	1	782	2	Y	-0-					1
11	990	N	847	-0-	-143	-0-	42	1	804	2	Y	1					2
							1	9									
12	899	N	764	-0-	-135	-0-	36	1	728	2	Y	-0-					2
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	918	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	2	N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	2	N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	665	2	N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 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
08	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	360	N	94	-0-	-266	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	54	1	958	2	Y	-0-					2
09	990	N	923	-0-	-67	-0-	49	1	874	2	Y	-0-					2
10	1085	N	977	-0-	-108	-0-	50	1	927	2	Y	-0-					2
11	990	N	730	-0-	-260	-0-	36	1	694	2	Y	-0-					2
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	2	Y	-0-					2
01	992	N	810	-0-	-182	-0-	42	1	768	2	Y	-0-					2

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	489	-0-	-7	-0-	26	1	463	2	Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	525	-0-	-126	-0-	27	1	498	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	27	1	492	2	Y	-0-					-0-

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
12	217	N	112	-0-	-105	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	24	1	417	2	N	-0-					-0-
09	570	N	322	-0-	-248	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	N	-0-					-0-
11	420	N	282	-0-	-138	-0-	14	1	268	2	N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	N	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 225898						COMPL. DATE 12/10/2007					TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	48	1	850	2	N	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	70	1	1256	2	N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	63	1	1168	2	N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	57	1	1091	2	N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	945	2	N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	956	2	N	-0-					-0-
	RODRIGUEZ GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 226081						COMPL. DATE 01/26/2006					TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	83	1	1481	2	N	-0-					-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	73	1	1313	2	N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	80	1	1473	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	921	-0-	-519	-0-	46	1	875	2	N	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	70	1	1406	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	62	1	1145	2	N	-0-					-0-
	DE LOS SANTOS GAS UNIT 1				WELL #: 9	RRCID -> 226262						COMPL. DATE 03/23/2007					TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
12	248	N	159	-0-	-89	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-
	DE LOS SANTOS GAS UNIT 1				WELL #: 8	RRCID -> 226660						COMPL. DATE 04/09/2007					TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-
12	434	N	336	-0-	-98	-0-	16	1	320	2	N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	N	-0-					-0-
	BUSTAMANTE GAS UNIT 1				WELL #: 15	RRCID -> 227514						COMPL. DATE 11/13/2007					TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	186	1	3301	2	N	-0-					-0-
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	177	1	3173	2	N	-0-					-0-
10	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	132	1	2447	2	N	-0-					-0-
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	137	1	2610	2	N	-0-					-0-
12	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	128	1	2561	2	N	-0-					-0-
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	141	1	2616	2	N	-0-					-0-
	DE LOS SANTOS GAS UNIT 1				WELL #: 10	RRCID -> 227824						COMPL. DATE 06/02/2007					TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	N	-0-					-0-
11	330	N	269	-0-	-61	-0-	13	1	256	2	N	-0-					-0-
12	403	N	308	-0-	-95	-0-	15	1	293	2	N	-0-					-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	17	1	318	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	105	1	1863	2	N	-0-			-0-
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	106	1	1893	2	N	-0-			-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	92	1	1698	2	N	-0-			-0-
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	95	1	1812	2	N	-0-			-0-
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	99	1	1968	2	N	-0-			-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	71	1	1306	2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	1743	-0-	-3279	-0-	213	1	1530	2	N	-0-			14
09	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	862	1	8398	2	N	-0-			14
10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	614	1	5455	2	N	-0-			14
11	4710	X	2853	-0-	-1857	-0-	362	1	2491	2	N	-0-			14
12	5487	X	3810	-0-	-1677	-0-	474	1	3336	2	N	-0-			14
01	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	1079	1	10306	2	N	-0-			14

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	43	1	759	2	N	-0-			-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	N	-0-			-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	N	-0-			-0-
11	420	N	254	-0-	-166	-0-	13	1	241	2	N	-0-			-0-
12	403	N	240	-0-	-163	-0-	11	1	229	2	N	-0-			-0-
01	310	N	240	-0-	-70	-0-	12	1	228	2	N	-0-			-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	626	-0-	-149	-0-	33	1	593	2	N	-0-			-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	47	1	837	2	N	-0-			-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	N	-0-			-0-
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	27	1	508	2	N	-0-			-0-
12	899	N	499	-0-	-400	-0-	24	1	475	2	N	-0-			-0-
01	558	N	499	-0-	-59	-0-	26	1	473	2	N	-0-			-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	731	-0-	-44	-0-	39	1	692	2	Y	-0-			-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	38	1	672	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	641	-0-	-103	-0-	33	1	608	2	Y	-0-			-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	2	Y	-0-			-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	2	Y	-0-			-0-
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	33	1	617	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	450	N	309	-0-	-141	-0-	16	1	293	2	Y	-0-			-0-
10	465	X	66	-0-	-399	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
11	450	X	98	-0-	-352	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
12	310	X	80	-0-	-230	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
01	310	X	208	-0-	-102	-0-	11	1	197	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	156	1	2775	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	2221	-0-	-3269	-0-	118	1	2102	2	Y	1					1
							1	9									
10	5673	X	2019	-0-	-3654	-0-	103	1	1916	2	Y	-0-					1
11	5490	X	1817	-0-	-3673	-0-	90	1	1725	2	Y	2					3
							2	9									
12	3689	X	1380	-0-	-2309	-0-	66	1	1314	2	Y	-0-					3
01	2945	X	1691	-0-	-1254	-0-	87	1	1604	2	Y	-0-					3

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	766	-0-	-9	-0-	41	1	725	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	38	1	686	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	39	1	724	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	36	1	692	2	Y	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	512	-0-	-263	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	94	-0-	-123	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	157	-0-	-113	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	57	1	1020	2	Y	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	55	1	988	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	904	-0-	-181	-0-	46	1	858	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	814	-0-	-236	-0-	41	1	773	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	708	-0-	-377	-0-	34	1	674	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	659	-0-	-240	-0-	34	1	625	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

08	496	N	483	-0-	-13	-0-	26	1	457	2	N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	N	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	26	1	521	2	N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	76	-0-	-104	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	39	1	700	2	N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	647	2	N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	36	1	671	2	N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

*07	775	N	656	-0-	-119	-0-	34	1	622	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	682	N	471	-0-	-211	-0-	25	1	446	2	Y	-0-					-0-
*09	660	N	649	-0-	-11	-0-	34	1	615	2	Y	-0-					-0-
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	36	1	661	2	Y	-0-					-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	Y	-0-					-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	742	2	Y	-0-					-0-
*01	682	N	449	-0-	-233	-0-	23	1	426	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

08	837	N	802	-0-	-35	-0-	43	1	759	2	N	-0-					-0-
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	39	1	697	2	N	-0-					-0-
10	899	N	890	-0-	-9	-0-	46	1	844	2	N	-0-					-0-
11	780	N	767	-0-	-13	-0-	38	1	728	2	N	1					1
							1	9									
12	775	N	694	-0-	-81	-0-	33	1	661	2	N	-0-					1
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	45	1	829	2	N	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

08	6386	X	6258	-0-	-128	-0-	334	1	5924	2	N	-0-					4
09	6030	X	5950	-0-	-80	-0-	315	1	5634	2	N	1					5
							1	9									
10	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	345	1	6393	2	N	-0-					5
11	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	304	1	5791	2	N	2					7
							2	9									
12	6262	X	6190	-0-	-72	-0-	295	1	5895	2	N	-0-					7
01	6727	X	5794	-0-	-933	-0-	297	1	5497	2	N	-0-					7

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	35	1	629	2	N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	782	2	N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	39	1	724	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

08	59	X	-0-	-0-	-59	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	62	1	1108	2	N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	843	2	N	-0-					-0-
10	651	N	567	-0-	-84	-0-	29	1	538	2	N	-0-					-0-
11	630	N	423	-0-	-207	-0-	21	1	402	2	N	-0-					-0-
12	651	N	252	-0-	-399	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-
01	558	N	339	-0-	-219	-0-	17	1	322	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	75	1	1327	2	N	-0-					-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	75	1	1350	2	N	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	105	1	1938	2	N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	84	1	1610	2	N	1					1
							1	9									
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	81	1	1621	2	N	-0-					1
01	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	84	1	1562	2	N	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	285	-0-	-25	-0-	15	1	270	2	N	-0-					-0-
09	300	N	180	-0-	-120	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
10	279	N	149	-0-	-130	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1568	N	1514	-0-	-54	-0-	55	1	1459	2	N	-0-	1	1			6
*03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	72	1	1636	2	N	-0-					6
*04	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	79	1	1569	2	N	-0-					6
*05	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	86	1	1578	2	N	-0-	2	1			4
*06	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	88	1	1482	2	N	-0-					4
*07	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	87	1	1574	2	N	-0-	4	1			-0-
*08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	89	1	1586	2	N	-0-					-0-
*09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	83	1	1491	2	N	-0-					-0-
*10	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	85	1	1574	2	N	-0-					-0-
*11	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	79	1	1501	2	N	-0-					-0-
*12	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	77	1	1542	2	N	-0-					-0-
*01	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	77	1	1426	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	782	2	N	-0-					1
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	40	1	723	2	N	-0-					1
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	692	2	N	-0-					1
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	N	-0-					1
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	41	1	827	2	N	-0-					1
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	744	2	N	-0-					1

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	2	N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	-0-					-0-
11	630	N	513	-0-	-117	-0-	26	1	487	2	N	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	26	1	524	2	N	-0-					-0-
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	26	1	476	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

08	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	1761	1	12630	2	N	-0-					-0-
09	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	1340	1	13051	2	N	-0-					-0-
10	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	1467	1	13022	2	N	-0-					-0-
11	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	1786	1	12277	2	N	-0-					-0-
12	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	1801	1	12673	2	N	-0-					-0-
01	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	1346	1	12863	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2927	-0-	-359	-0-	156	1	2771	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	2563	-0-	-617	-0-	136	1	2427	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	2832	-0-	-423	-0-	145	1	2687	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2921	-0-	-199	-0-	146	1	2775	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2892	-0-	-239	-0-	138	1	2754	2	N	-0-			-0-
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	166	1	3060	2	N	-0-			-0-

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			12
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			12
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			12
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			12
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			12
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			12

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	N	-0-			-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-			-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	1444	1	4142	2	N	-0-			-0-
09	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	1299	1	3957	2	N	-0-			-0-
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	1063	1	3148	2	N	-0-			-0-
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	1211	1	3285	2	N	-0-			-0-
12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	1195	1	3496	2	N	-0-			-0-
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	1295	1	3916	2	N	-0-			-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	279	1	800	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	925	-0-	-185	-0-	229	1	696	2	Y	-0-			-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	275	1	813	2	Y	-0-			-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	287	1	778	2	Y	-0-			-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	322	1	941	2	Y	-0-			-0-
*01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	287	1	866	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9176	X	8566	-0-	-610	-0-	2215	1	6351	2	Y	-0-					-0-
09	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	2490	1	7588	2	Y	-0-					-0-
10	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	2715	1	8039	2	Y	-0-					-0-
11	9990	X	9331	-0-	-659	-0-	2513	1	6818	2	Y	-0-					-0-
12	10416	X	9963	-0-	-453	-0-	2537	1	7426	2	Y	-0-					-0-
*01	10757	X	10121	-0-	-636	-0-	2515	1	7606	2	Y	-0-					-0-

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

08	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	2	N	-0-					166
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-					166
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	N	-0-					166
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	2	N	-0-					166
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	2	N	-0-					166
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	8	1	145	2	N	-0-					166

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

08	4278	X	4108	-0-	-170	-0-	1062	1	3046	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3974	-0-	-166	-0-	982	1	2992	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3753	-0-	-525	-0-	947	1	2806	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3674	-0-	-466	-0-	989	1	2685	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3715	-0-	-563	-0-	946	1	2769	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	958	1	2896	2	N	-0-					-0-

HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

08	124	N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 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
08	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	276	1	1525	3	Y	-0-			-0-
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	286	1	1449	3	Y	-0-			-0-
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	223	1	1597	3	Y	-0-			-0-
11	1740	N	1384	-0-	-356	-0-	236	1	1148	3	Y	-0-			-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-			-0-
09	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-			-0-
10	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	3			N	-0-			-0-
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-			-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13713	X	3147	-0-	-10566	-0-	482	1	2665	3	Y	-0-			-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	533	1	2697	3	Y	-0-			-0-
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	403	1	2887	3	Y	-0-			-0-
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	517	1	2512	3	Y	-0-			-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	65	1	362	3	Y	-0-			-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	31	1	154	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	17	1	121	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 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
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	86	1	475	3	N	-0-			-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	72	1	364	3	N	-0-			-0-
10	496	N	405	-0-	-91	-0-	50	1	355	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3319	-0-	319	319	567	1	2752	3	N	-0-			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	218	1	1204	3	Y	-0-			-0-
09	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	246	1	1243	3	Y	-0-			-0-
10	2759	X	1705	-0-	-1054	-0-	209	1	1496	3	Y	-0-			-0-
11	2670	X	1388	-0-	-1282	-0-	237	1	1151	3	Y	-0-			-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	-0-			-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	324	1	1789	3	Y	-0-					-0-
09	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	234	1	1186	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2343	-0-	-1036	-0-	287	1	2056	3	Y	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	106	1	588	3	Y	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	111	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	426	-0-	-194	-0-	52	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	130	-0-	-530	-0-	22	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	70	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 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
08	1054	N	769	-0-	-285	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	960	N	340	-0-	-620	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	468	-0-	-834	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	750	N	84	-0-	-666	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

08	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

08	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
10	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
11	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
01	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

08	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1085	-0-	-415	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1503	-0-	-117	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

08	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	450	N	255	-0-	-195	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	843	-0-	-207	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	441	-0-	-582	-0-	441	2			N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	651	N	238	-0-	-413	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	630	N	162	-0-	-468	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					89

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NOE FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 280313 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9871 - 10141

08	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
09	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
10	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
11	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
12	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
01	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046

08	2263	N	1128	-0-	-1135	-0-	91	1	1037	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2027	-0-	-103	-0-	266	1	1761	2	Y	-0-					-0-
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	223	1	2302	2	Y	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	302	1	2241	2	Y	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	310	1	2000	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2297	-0-	-214	-0-	298	1	1999	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	789	-0-	-575	-0-	63	1	726	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	985	-0-	-395	-0-	129	1	856	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	341	-0-	-1116	-0-	30	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	286	-0-	-464	-0-	34	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	289	-0-	-734	-0-	39	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	40	1	267	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		162	-0-	162	162	21	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		212	-0-	212	374	19	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	583	X	209	-0-	-374	-0-	25	1	184	2	Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	32	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	243	2	Y	-0-					-0-

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	11	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	521	-0-	-1246	-0-	42	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	241	1	1597	2	Y	-0-					-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	165	1	1698	2	Y	-0-					-0-
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	209	1	1548	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1692	-0-	-199	-0-	227	1	1465	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	217	1	1461	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	612	-0-	-1031	-0-	49	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	192	1	1271	2	Y	-0-					-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	157	1	1623	2	Y	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	193	1	1434	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1090	-0-	-429	-0-	146	1	944	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	708	-0-	-1059	-0-	92	1	616	2	Y	-0-					-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
THREE C EXPLORATION, LLC //CONT.// 857512
GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					251
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					222
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					222
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					222
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					222
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					222
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. 396852
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					241
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD (LOBO) 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 18 RRCID -> 151205 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7262 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	241	1	1101	3	N	2					143
							2	9									
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	237	1	993	3	N	-0-					143
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	227	1	1094	3	N	16					159
							18	9									
11	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	207	1	1013	3	N	3					162
							3	9									
12	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	212	1	933	3	N	12					174
							13	9									
01	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	207	1	915	3	N	2					176
							2	9									

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	66	1	1867	3	N	-0-					43
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	65	1	1748	3	N	25					68
							28	9									
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	52	1	1376	3	N	-0-					68
11	1740	N	1662	-0-	-78	-0-	60	1	1602	3	N	-0-					68
12	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	62	1	1577	3	N	-0-					68
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	62	1	1589	3	N	5					73
							6	9									

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	66	1	320	3	N	-0-					9
09	450	N	331	-0-	-119	-0-	63	1	268	3	N	-0-					9
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	83	1	411	3	N	-0-					9
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	81	1	397	3	N	-0-					9
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	97	1	424	3	N	-0-					9
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	101	1	445	3	N	-0-					9

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					24
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					24
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					24
*11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	N	1	1	1			20
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	390	2	3	9	N	3	3	1			20
10	465	N	382	-0-	-83	-0-	381	2	1	9	N	1	1	1			20
11	450	N	309	-0-	-141	-0-	307	2	2	9	N	2	1	1			21
12	403	N	274	-0-	-129	-0-	273	2	1	9	N	1	2	1			20
01	372	N	272	-0-	-100	-0-	271	2	1	9	N	1	1	1			20

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF. 13252 - 13280

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HERMANN (VELA) 40712 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DEGARCIA, B. G. WELL #: 87 RRCID -> 276083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CLR GAUGING CORP. 161338
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2042 - 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
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

HIBERNIA (4350) //CONT.// 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	123	-0-	-342	-0-	37	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	39	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	32	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	30	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	29	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	32	1	72	2	Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 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
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	456	1	1049	2	Y	12					44
							13	9									
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	431	1	1087	2	Y	11					55
							12	9									
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	455	1	1102	2	Y	18					73
							20	9									
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	498	1	1171	2	Y	13	56	1			30
							14	9									
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	499	1	1149	2	Y	18					48
							20	9									
01	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	385	1	858	2	Y	8					56
							9	9									

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

08	589	N	524	-0-	-65	-0-	155	1	356	2	Y	12					44
							13	9									
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	155	1	392	2	Y	11					55
							12	9									
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	173	1	418	2	Y	18					73
							20	9									
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	149	1	351	2	Y	13	56	1			30
							14	9									
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	138	1	317	2	Y	18					48
							20	9									
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	120	1	269	2	Y	8					56
							9	9									

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 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
08	2418	X	2158	-0-	-260	-0-	168	1	1977	2	Y	12					27
							13	9									
09	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	179	1	2035	2	Y	11					38
							12	9									
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	194	1	2107	2	Y	9	44	1			3
							10	9									
11	2100	N	1834	-0-	-266	-0-	170	1	1647	2	Y	15					18
							17	9									
12	2294	N	1925	-0-	-369	-0-	134	1	1782	2	Y	8					26
							9	9									
01	2325	N	1695	-0-	-630	-0-	146	1	1536	2	Y	12					38
							13	9									

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

08	3286	#	155	-0-	-3131	-0-	34	1	121	3	N	-0-					-0-
09	1881	R	1881	-0-	-0-	-0-	131	1	1750	3	N	-0-					-0-
10	5281		5281	-0-	-0-	-0-	479	1	4802	3	N	-0-					-0-
11	3086	R	3086	-0-	-0-	-0-	358	1	2728	3	N	-0-					-0-
12	2941	R	2941	-0-	-0-	-0-	488	1	2453	3	N	-0-					-0-
01	3720		1786	-0-	-1934	-0-	324	1	1462	3	N	-0-					-0-

HIDALGO (HACKNEY B) 41078 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 043417 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636

08	589	N	566	-0-	-23	-0-	167	1	386	2	Y	12					44
							13	9									
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	152	1	385	2	Y	11					55
							12	9									
10	558	N	475	-0-	-83	-0-	133	1	322	2	Y	18					73
							20	9									
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	169	1	396	2	Y	13	56	1			30
							14	9									
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	155	1	358	2	Y	18					48
							20	9									
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	172	1	383	2	Y	8					56
							9	9									

HIDALGO (KAWAHATA) 41078 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043416 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2023

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2020

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 3	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 1	23 3	N	-0-			-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	5 1	25 3	N	-0-			-0-

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

08	5273 R	5273	-0-	-0-	-0-	412 1 30 9	4831 2	Y	27					83
09	5105 R	5105	-0-	-0-	-0-	410 1 26 9	4669 2	Y	24					107
10	5022 #	4806	-0-	-216	-0-	404 1 21 9	4381 2	Y	19	120	1			6
11	5100 #	3324	-0-	-1776	-0-	308 1 35 9	2981 2	Y	32					38
12	5270 #	4414	-0-	-856	-0-	308 1 21 9	4085 2	Y	19					57
01	5270 #	4332	-0-	-938	-0-	373 1 29 9	3930 2	Y	26					83

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	78	-0-	78 B	-27941	17	1	61	3	N	-0-					-0-
09	0	N	192	-0-	192 B	-27749	13	1	179	3	N	-0-					-0-
10	0	N	640	-0-	640 B	-27109	58	1	582	3	N	-0-					-0-
11	90	N	362	-0-	272 B	-26837	42	1	320	3	N	-0-					-0-
12	186	N	433	-0-	247 B	-26590	72	1	361	3	N	-0-					-0-
01	651	N	561	-0-	-90 B	-26590	102	1	459	3	N	-0-					-0-

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 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
08	3100	N	2251	-0-	-849	5017	682	1	1569	2	N	-0-					184
09	3000	N	2718	-0-	-282	4735	772	1	1946	2	N	-0-					184
10	3100	N	2752	-0-	-348	4387	805	1	1947	2	N	-0-					184
11	3000	N	1907	-0-	-1093	3294	569	1	1338	2	N	-0-					184
12	3100	N	2067	-0-	-1033	2261	626	1	1441	2	N	-0-					184
01	3100	N	2188	-0-	-912	1349	678	1	1510	2	N	-0-					184

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2023 - WELL PLUGGED 12/1/2023

HIDALGO, WEST (6160) 41085 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 010907 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2023 - WELL PLUGGED 12/2/2023

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VAC STOP SWD, LLC 881153
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BENTSEN WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3399	-0-	-476	-0-	3388	2	11	9	N	10					33
09	3750	X	3202	-0-	-548	-0-	3161	2	41	9	N	37					70
10	3875	X	2883	-0-	-992	-0-	2788	2	95	9	N	86					156
11	3720	X	3006	-0-	-714	-0-	2983	2	23	9	N	21					177
12	3782	X	3001	-0-	-781	-0-	2969	2	32	9	N	29	182	1			24
01	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	2981	2	18	9	N	16					40

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 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
08	3100	N	1080	-0-	-2020	3362	1076	2	4	9	N	4					22
09	3000	N	406	-0-	-2594	768	406	2			N	-0-					22
10	3100	N	3330	-0-	230	998	3315	2	15	9	N	14					36
11	3000	N	3823	-0-	823	1821	3797	2	26	9	N	24					60
12	3100	N	3587	-0-	487	2308	3576	2	11	9	N	10					70
01	5806	X	3498	-0-	-2308	-0-	3498	2			N	-0-					70

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 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
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	29	1	182	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	21	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	27	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	31	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	21	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 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
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	161	1	1020	2	N	25	166	1			47
							28	9									
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	118	1	1017	2	N	58					105
							64	9									
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	160	1	1026	2	N	42					147
							46	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	194	1	1007	2	N	28					175
							31	9									
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	129	1	989	2	N	33					208
							36	9									
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	129	1	874	2	N	38	186	1			60
							42	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8602 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

08	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	109	1	2234	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	5797	-0-	2697	2697	234	1	5563	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	5671	-0-	2571	5268	240	1	5431	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	56	1	1166	2	Y	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	52	1	1093	2	Y	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	65	1	1172	2	Y	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	58	1	1180	2	Y	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	44	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	56	1	1276	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	Y	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	46	1	972	2	Y	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	45	1	808	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	35	1	722	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	668	-0-	-386	-0-	27	1	641	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	668	-0-	-200	-0-	28	1	640	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	91	1	1880	2	Y	47	47	0			7
							52	9									
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	84	1	1786	2	Y	44	44	0			7
							48	9									
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	98	1	1755	2	Y	46	47	0			6
							51	9									
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	80	1	1641	2	Y	37	38	0			5
							41	9									
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	77	1	1829	2	Y	32	33	0			4
							35	9									
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	75	1	1704	2	Y	30	30	0			4
							33	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	122	1	2522	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	2330	-0-	-10	-0-	105	1	2225	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2470	-0-	-134	-0-	130	1	2340	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	136	1	2774	2	Y	-0-					-0-
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	126	1	2987	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2457	-0-	-178	-0-	104	1	2353	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	46	1	955	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	854	-0-	-586	-0-	39	1	815	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	940	-0-	-83	-0-	50	1	890	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	817	-0-	-143	-0-	38	1	779	2	Y	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	62	1	1480	2	Y	-0-					-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	67	1	1527	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	175	1	3615	2	Y	-0-					-0-
09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	166	1	3503	2	Y	-0-					-0-
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	200	1	3585	2	Y	-0-					-0-
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	164	1	3350	2	Y	-0-					-0-
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	147	1	3485	2	Y	-0-					-0-
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	149	1	3383	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	110	1	2274	2	Y	18	18	0			3
							20	9									
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	102	1	2155	2	Y	17	17	0			3
							19	9									
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	128	1	2295	2	Y	17	18	0			2
							19	9									
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	107	1	2194	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	97	1	2293	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	102	1	2309	2	Y	13	13	0			2
							14	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	13	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 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
08	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	71	1	1457	2	Y	24	24	0			3
							26	9									
09	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	69	1	1449	2	Y	22	22	0			3
							24	9									
10	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	82	1	1468	2	Y	24	24	0			3
							26	9									
11	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	68	1	1381	2	Y	18	19	0			2
							20	9									
12	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	59	1	1390	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
01	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	62	1	1414	2	Y	15	15	0			2
							17	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

08	248	N	218	-0-	-30	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

08	558	N	545	-0-	-13	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	29	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	677	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	2	Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	604	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	183	-0-	-623	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	2	Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	2	Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	615	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	27	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	27	1	639	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	493	-0-	-127	-0-	21	1	472	2	Y	-0-					-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	682	-0-	-93	-0-	31	1	644	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
09	720	N	558	-0-	-162	-0-	25	1	529	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	32	1	580	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	27	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	27	1	631	2	Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	598	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 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
08	372	N	275	-0-	-97	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	2	Y	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	37	1	868	2	Y	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	836	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	236	-0-	-43	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 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
08	744	N	711	-0-	-33	-0-	33	1	678	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	31	1	651	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	38	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	32	1	646	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	29	1	680	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	30	1	673	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	56	1	1148	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	52	1	1105	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	63	1	1134	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	492	-0-	-678	-0-	23	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	49	1	1105	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	97	1	2004	2	Y	-0-					-0-
09	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	2	Y	-0-					-0-
10	737	X	737	-0-	-0-	-0-	39	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	905	X	905	-0-	-0-	-0-	42	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	35	1	830	2	Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	88	1	1817	2	Y	419	419	0			60
							461	9									
09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	92	1	1945	2	Y	387	387	0			60
							426	9									
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	111	1	1989	2	Y	411	418	0			53
							452	9									
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	84	1	1710	2	Y	324	334	0			43
							356	9									
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	77	1	1821	2	Y	285	292	0			36
							314	9									
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	106	1	2409	2	Y	262	262	0			36
							288	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

08	620	N	598	-0-	-22	-0-	28	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	27	1	560	2	Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	Y	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	25	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	25	1	577	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	96	1	1974	2	Y	-0-					-0-
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	79	1	1679	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	88	1	1584	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	71	1	1452	2	Y	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	69	1	1647	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	65	1	1471	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	86	-0-	-193	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	761	X	761	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	Y	107	107	0			15
							118	9									
09	753	X	753	-0-	-0-	-0-	29	1	614	2	Y	100	99	0			16
							110	9									
10	889	X	889	-0-	-0-	-0-	41	1	732	2	Y	105	107	0			14
							116	9									
11	750	X	730	-0-	-20	-0-	31	1	630	2	Y	63	69	0			8
							69	9									
12	775	X	17	-0-	-758	-0-	1	1	14	2	Y	2	10	0			-0-
							2	9									
01	899	X	9	-0-	-890	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8835	X	6550	-0-	-2285	-0-	303	1	6247	2	Y	-0-					-0-
09	8550	X	6488	-0-	-2062	-0-	293	1	6195	2	Y	-0-					-0-
10	8835	X	7322	-0-	-1513	-0-	387	1	6935	2	Y	-0-					-0-
11	8040	X	7472	-0-	-568	-0-	346	1	7059	2	Y	61	53	0			8
							67	9									
12	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	404	1	9593	2	Y	64	64	0			8
							70	9									
01	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	422	1	9563	2	Y	59	59	0			8
							65	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	150	X	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	155	X	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	225	-0-	-165	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	58	-0-	-252	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	81	-0-	-129	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		590	-0-	590	590	28	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		357	-0-	357	947	14	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		303	-0-	303	1250	13	1	290	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	316	294	0			45
							348	9									
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	276	278	0			43
							304	9									
10	651	N	241	-0-	-410	-0-	11	1	189	2	Y	37	75	0			5
							41	9									
11	810	N	427	-0-	-383	-0-	10	1	211	2	Y	187	167	0			25
							206	9									
12	558	N	355	-0-	-203	-0-	1	1	27	2	Y	297	284	0			38
							327	9									
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	191	203	0			26

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3945	-0-	-488	-0-	179	1	3688	2	Y	71	71	0			10
							78	9									
09	4290	X	3888	-0-	-402	-0-	172	1	3644	2	Y	65	65	0			10
							72	9									
10	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	198	1	3553	2	Y	70	71	0			9
							77	9									
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	181	1	3699	2	Y	54	56	0			7
							59	9									
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	162	1	3850	2	Y	48	49	0			6
							53	9									
01	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	165	1	3735	2	Y	44	44	0			6
							48	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 6143 - 6158

08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	247	-0-	-94	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	5	-0-	-385	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

08	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	72	1	1480	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	67	1	1412	2	Y	-0-					-0-
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	84	1	1505	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	68	1	1390	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	59	1	1400	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	62	1	1400	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 7062

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	5916	-0-	-284	-0-	272	1	5611	2	Y	30	30	0			4
							33	9									
09	5940	X	5700	-0-	-240	-0-	256	1	5414	2	Y	27	27	0			4
							30	9									
10	6138	X	5900	-0-	-238	-0-	310	1	5558	2	Y	29	29	0			4
							32	9									
11	5760	X	5531	-0-	-229	-0-	257	1	5249	2	Y	23	24	0			3
							25	9									
12	5952	X	170	-0-	-5782	-0-	6	1	143	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
01	5921	X	24	-0-	-5897	-0-	3	2	21	9	Y	19	18	0			3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7053 - 7089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			1
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	543	-0-	-170	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	2	Y	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	638	2	Y	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	39	1	795	2	Y	-0-					-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	54	1	1287	2	Y	-0-					-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	69	1	1563	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 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
08	5828	X	5363	-0-	-465	-0-	247 10	1 9	5106	2	Y	9	9	0			1
09	5640	X	5190	-0-	-450	-0-	234 9	1 9	4947	2	Y	8	8	0			1
10	5673	X	5446	-0-	-227	-0-	287 10	1 9	5149	2	Y	9	9	0			1
11	5490	X	4989	-0-	-501	-0-	233 8	1 9	4748	2	Y	7	7	0			1
12	5549	X	5123	-0-	-426	-0-	207 7	1 9	4909	2	Y	6	6	0			1
01	5456	X	5194	-0-	-262	-0-	219 7	1 9	4968	2	Y	6	6	0			1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	327	1	6742	2	Y	-0-					-0-
09	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	317	1	6708	2	Y	-0-					-0-
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	287	1	5142	2	Y	-0-					-0-
11	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	289	1	5907	2	Y	-0-					-0-
12	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	212	1	5029	2	Y	-0-					-0-
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	196	1	4450	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	66	1	1359	2	Y	21	21	0			3
							23	9									
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	69	1	1460	2	Y	19	19	0			3
							21	9									
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	88	1	1573	2	Y	21	21	0			3
							23	9									
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	73	1	1488	2	Y	15	16	0			2
							17	9									
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	66	1	1561	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	2	Y	13	13	0			2
							14	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 8545 - 10567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3794	-0-	-143	-0-	175	1	3619	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	2774	-0-	-1036	-0-	125	1	2649	2	Y	-0-					-0-
10	22942	X	22942	-0-	-0-	-0-	1148	1	20587	2	Y	1097	955	0			142
							1207	9									
11	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	935	1	19100	2	Y	344	441	0			45
							378	9									
12	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	577	1	13706	2	Y	378	375	0			48
							416	9									
01	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	486	1	11002	2	Y	507	486	0			69
							558	9									

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	165	1	1044	2	N	38	66	1			16
							42	9									
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	116	1	1003	2	N	44	43	1			17
							48	9									
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	154	1	983	2	N	45	46	1			16
							50	9									
11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	181	1	937	2	N	48	22	1			42
							53	9									
12	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	131	1	1006	2	N	48	23	1			67
							53	9									
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	146	1	990	2	N	47	90	1			24
							52	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	16	1	102	2	N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	19	1	98	2	N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	2	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	48	1	999	2	Y	45	45	0			6
							50	9									
09	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	47	1	1000	2	Y	43	42	0			7
							47	9									
10	1085	N	991	-0-	-94	-0-	50	1	897	2	Y	40	42	0			5
							44	9									
11	1050	N	903	-0-	-147	-0-	41	1	829	2	Y	30	31	0			4
							33	9									
12	1116	N	988	-0-	-128	-0-	39	1	921	2	Y	25	26	0			3
							28	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	45	1	1020	2	Y	28	27	0			4
							31	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	75	-0-	-18	-0-	10	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	12	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	12	1	79	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	73	1	1512	2	Y	-0-					-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	83	1	1750	2	Y	-0-					-0-
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	102	1	1838	2	Y	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	86	1	1749	2	Y	-0-					-0-
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	75	1	1791	2	Y	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	77	1	1739	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	289	-0-	-114	-0-	12	1	258	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
09	300	N	217	-0-	-83	-0-	9	1	193	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	486	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	520	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2138	-0-	-714	-0-	95	1	1957	2	Y	78	79	0			11
							86	9									
09	2760	X	2038	-0-	-722	-0-	89	1	1872	2	Y	70	70	0			11
							77	9									
10	2852	X	2154	-0-	-698	-0-	109	1	1956	2	Y	81	81	0			11
							89	9									
11	2520	X	1492	-0-	-1028	-0-	66	1	1358	2	Y	62	65	0			8
							68	9									
12	2356	X	1490	-0-	-866	-0-	57	1	1364	2	Y	63	63	0			8
							69	9									
01	2139	X	412	-0-	-1727	-0-	16	1	357	2	Y	35	38	0			5
							39	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	90	1	1863	2	Y	302	302	0			43
							332	9									
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	80	1	1691	2	Y	276	276	0			43
							304	9									
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	89	1	1604	2	Y	296	301	0			38
							326	9									
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	74	1	1518	2	Y	234	241	0			31
							257	9									
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	67	1	1579	2	Y	203	208	0			26
							223	9									
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	66	1	1501	2	Y	181	182	0			25
							199	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	268	-0-	-2832	834	11 39	1 9	218	2	Y	35	42	0			5
09	2370	N	41	-0-	-2329	-0-	2 1	1 9	38	2	Y	1	6	0			-0-
10	2449	N	70	-0-	-2379	-0-	3 11	1 9	56	2	Y	10	9	0			1
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13 33	1 9	260	2	Y	30	27	0			4
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13 40	1 9	313	2	Y	36	35	0			5
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	189	2	Y	4	8	0			1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	68	1	1408	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1225	-0-	-275	-0-	55	1	1170	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	74	1	1322	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	64	1	1298	2	Y	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	55	1	1299	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	57	1	1284	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603	X	2	-0-	-6601	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					-0-
10	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	672 460	1 9	12063	2	Y	418	364	0			54
11	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	404 758	1 9	8253	2	Y	689	652	0			91
12	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	315 668	1 9	7474	2	Y	607	621	0			77
01	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	291 611	1 9	6599	2	Y	555	556	0			76

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	604	2	Y	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	25	1	131	2	N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	2	N	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	659	1	4168	2	Y	81	80	1			20
							89	9									
09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	504	1	4358	2	Y	59	65	1			14
							65	9									
10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	851	1	5445	2	Y	51	54	1			11
							56	9									
11	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	949	1	4914	2	Y	54	25	1			40
							59	9									
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	658	1	5062	2	Y	54	26	1			68
							59	9									
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	715	1	4859	2	Y	50	99	1			19
							55	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 10386 - 10546

08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	92	1	1894	2	Y	-0-					-0-
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	94	1	1979	2	Y	-0-					-0-
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	141	1	2534	2	Y	-0-					-0-
11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	116	1	2365	2	Y	-0-					-0-
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	92	1	2186	2	Y	-0-					-0-
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	98	1	2223	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	62	1	1288	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	50	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	62	1	1105	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	48	1	985	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	43	1	1010	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	992	-0-	-186	-0-	42	1	950	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

08	713	N	639	-0-	-74	-0-	30	1	609	2	Y	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	Y	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	29	1	689	2	Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

08	217	N	124	-0-	-93	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	47	1	1059	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	104	1	2136	2	Y	194	194	0			28
							213	9									
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	90	1	1898	2	Y	179	179	0			28
							197	9									
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	117	1	2107	2	Y	191	194	0			25
							210	9									
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	98	1	2000	2	Y	150	155	0			20
							165	9									
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	85	1	2009	2	Y	132	135	0			17
							145	9									
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	89	1	2011	2	Y	121	121	0			17
							133	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	149	1	3084	2	Y	43	43	0			6
							47	9									
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	147	1	3112	2	Y	40	40	0			6
							44	9									
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	165	1	2959	2	Y	42	43	0			5
							46	9									
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	141	1	2883	2	Y	33	34	0			4
							36	9									
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	129	1	3065	2	Y	30	30	0			4
							33	9									
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	135	1	3056	2	Y	27	27	0			4
							30	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	161	1	3313	2	Y	50	50	0			7
							55	9									
09	2910	X	2845	-0-	-65	-0-	126	1	2668	2	Y	46	46	0			7
							51	9									
10	3193	X	2691	-0-	-502	-0-	139	1	2498	2	Y	49	50	0			6
							54	9									
11	3420	X	2219	-0-	-1201	-0-	102	1	2074	2	Y	39	40	0			5
							43	9									
12	3534	X	2264	-0-	-1270	-0-	90	1	2137	2	Y	34	35	0			4
							37	9									
01	3534	X	2628	-0-	-906	-0-	110	1	2484	2	Y	31	31	0			4
							34	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

08	2046	N	1592	-0-	-454	-0-	74	1	1518	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1708	-0-	-242	-0-	77	1	1631	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	94	1	1682	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	70	1	1421	2	Y	-0-					-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	76	1	1808	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	73	1	1654	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2125	N	2125	-0-		-0-	-0-		87	1	1790	2	Y	225	226	0			32
									248	9									
09	2012	N	2012	-0-		-0-	-0-		80	1	1701	2	Y	210	209	0			33
									231	9									
10	2077	N	2033	-0-		-44	-0-		94	1	1695	2	Y	222	226	0			29
									244	9									
11	2070	N	1897	-0-		-173	-0-		80	1	1626	2	Y	174	180	0			23
									191	9									
12	2077	N	1972	-0-		-105	-0-		73	1	1728	2	Y	155	158	0			20
									171	9									
01	2046	N	2033	-0-		-13	-0-		79	1	1800	2	Y	140	141	0			19
									154	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1180	-0-		-959	-0-		53	1	1087	2	Y	36	36	0			5
									40	9									
09	1260	N	1096	-0-		-164	-0-		48	1	1012	2	Y	33	33	0			5
									36	9									
10	1240	N	1087	-0-		-153	-0-		55	1	992	2	Y	36	36	0			5
									40	9									
11	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-		58	1	1177	2	Y	28	29	0			4
									31	9									
12	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-		75	1	1775	2	Y	24	25	0			3
									26	9									
01	2034	N	2034	-0-		-0-	-0-		85	1	1924	2	Y	23	23	0			3
									25	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	348	-0-		-24	-0-		16	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	287	-0-		-73	-0-		13	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	286	-0-		-86	-0-		15	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-		-8	-0-		15	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-		-0-	-0-		14	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-		-0-	-0-		14	1	315	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1342	-0-		-53	-0-		61	1	1263	2	Y	16	16	0			2
									18	9									
09	1290	N	1230	-0-		-60	-0-		55	1	1160	2	Y	14	14	0			2
									15	9									
10	1302	N	1208	-0-		-94	-0-		63	1	1128	2	Y	15	15	0			2
									17	9									
11	1290	N	1022	-0-		-268	-0-		47	1	962	2	Y	12	12	0			2
									13	9									
12	1271	N	455	-0-		-816	-0-		18	1	430	2	Y	6	7	0			1
									7	9									
01	1209	N	337	-0-		-872	-0-		14	1	313	2	Y	9	9	0			1
									10	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	45	1	945	2	Y	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	55	1	992	2	Y	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	47	1	956	2	Y	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	42	1	998	2	Y	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	44	1	999	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1539	-0-	-228	-0-	71	1	1468	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1385	-0-	-325	-0-	63	1	1322	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	85	1	1528	2	Y	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	79	1	1611	2	Y	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	87	1	2061	2	Y	-0-					-0-
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	2074	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15779	X	15343	-0-	-436	-0-	694 322	1 9	14327	2	Y	293	293	0			42
09	14940	X	14637	-0-	-303	-0-	648 297	1 9	13692	2	Y	270	270	0			42
10	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	786 317	1 9	14103	2	Y	288	293	0			37
11	14850	X	14307	-0-	-543	-0-	656 250	1 9	13401	2	Y	227	234	0			30
12	15345	X	14951	-0-	-394	-0-	596 219	1 9	14136	2	Y	199	204	0			25
01	15345	X	14672	-0-	-673	-0-	612 201	1 9	13859	2	Y	183	183	0			25

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 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
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	85	1	1757	2	Y	-0-					-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	83	1	1765	2	Y	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	101	1	1810	2	Y	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	83	1	1700	2	Y	-0-					-0-
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	83	1	1974	2	Y	-0-					-0-
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	117	1	2656	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1777	-0-	-114	-0-		81	1	1672	2	Y	22	22	0			3
								24	9									
09	1860	N	1818	-0-	-42	-0-		81	1	1715	2	Y	20	20	0			3
								22	9									
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-		103	1	1855	2	Y	23	23	0			3
								25	9									
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-		84	1	1712	2	Y	17	18	0			2
								19	9									
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-		77	1	1835	2	Y	16	16	0			2
								18	9									
01	1984	N	1860	-0-	-124	-0-		78	1	1767	2	Y	14	14	0			2
								15	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-		21	1	433	2	Y	32	32	0			5
								35	9									
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-		19	1	403	2	Y	30	30	0			5
								33	9									
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-		23	1	420	2	Y	31	32	0			4
								34	9									
11	480	N	456	-0-	-24	-0-		20	1	408	2	Y	25	26	0			3
								28	9									
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-		18	1	436	2	Y	23	23	0			3
								25	9									
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-		19	1	431	2	Y	20	20	0			3
								22	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	160	-0-	-119	-0-		7	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-		8	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-		9	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-		7	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-		6	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-		7	1	149	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2620	-0-	-139	-0-		121	1	2499	2	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2542	-0-	-68	-0-		115	1	2427	2	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2531	-0-	-166	-0-		134	1	2397	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2420	-0-	-130	-0-		113	1	2307	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2524	-0-	-111	-0-		102	1	2422	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2266	-0-	-276	-0-		96	1	2170	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	23	-0-	-39	-0-		1	1	21	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-		2	1	37	2	Y	15	13	0			2
								17	9									
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-		1	1	27	2	Y	9	10	0			1
								10	9									
11	30	N	23	-0-	-7	-0-		1	1	20	2	Y	2	3	0			-0-
								2	9									
12	62	N	44	-0-	-18	-0-		2	1	36	2	Y	5	4	0			1
								6	9									
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-		1	1	23	2	Y	24	22	0			3
								26	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	172	1	3540	2	Y	79	79	0			11
							87	9									
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	159	1	3370	2	Y	72	72	0			11
							79	9									
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	184	1	3293	2	Y	77	78	0			10
							85	9									
11	3300	X	2299	-0-	-1001	-0-	104	1	2133	2	Y	56	59	0			7
							62	9									
12	3410	X	1575	-0-	-1835	-0-	61	1	1456	2	Y	53	53	0			7
							58	9									
01	3410	X	1165	-0-	-2245	-0-	47	1	1071	2	Y	43	44	0			6
							47	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	2676	-0-	-1509	-0-	120	1	2470	2	Y	78	78	0			11
							86	9									
09	4050	X	3071	-0-	-979	-0-	135	1	2851	2	Y	77	76	0			12
							85	9									
10	4154	X	2993	-0-	-1161	-0-	153	1	2751	2	Y	81	82	0			11
							89	9									
11	3780	X	2209	-0-	-1571	-0-	100	1	2040	2	Y	63	66	0			8
							69	9									
12	3162	X	2073	-0-	-1089	-0-	81	1	1930	2	Y	56	57	0			7
							62	9									
01	3162	X	1993	-0-	-1169	-0-	82	1	1855	2	Y	51	51	0			7
							56	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	345	1	7125	2	Y	1004	1005	0			143
							1104	9									
09	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	303	1	6407	2	Y	929	927	0			145
							1022	9									
10	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	344	1	6173	2	Y	735	785	0			95
							809	9									
11	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	305	1	6223	2	Y	2365	2148	0			312
							2602	9									
12	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	266	1	6304	2	Y	2732	2698	0			346
							3005	9									
01	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	270	1	6113	2	Y	2499	2504	0			341
							2749	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	147	1	3042	2	Y	-0-					-0-
09	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	95	1	2008	2	Y	-0-					-0-
10	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	96	1	1728	2	Y	-0-					-0-
11	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	92	1	1879	2	Y	-0-					-0-
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	119	1	2834	2	Y	-0-					-0-
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	122	1	2774	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	56	1	1151	2	Y	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	55	1	1162	2	Y	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	67	1	1206	2	Y	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	56	1	1135	2	Y	-0-					-0-
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	51	1	1205	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	49	1	1112	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	523	-0-	-66	-0-	21	1	427	2	Y	68	68	0			10
							75	9									
09	750	N	130	-0-	-620	-0-	5	1	97	2	Y	25	31	0			4
							28	9									
10	651	N	47	-0-	-604	-0-	2	1	39	2	Y	5	8	0			1
							6	9									
11	510	N	70	-0-	-440	-0-	2	1	46	2	Y	20	18	0			3
							22	9									
12	124	N	48	-0-	-76	-0-	1	1	33	2	Y	13	14	0			2
							14	9									
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	2	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	531	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	23	1	550	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	544	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7844	-0-	-557	-0-	347	1	7166	2	Y	301	301	0			43
							331	9									
09	8130	X	7514	-0-	-616	-0-	326	1	6882	2	Y	278	278	0			43
							306	9									
10	8184	X	7738	-0-	-446	-0-	391	1	7022	2	Y	295	300	0			38
							325	9									
11	7740	X	6784	-0-	-956	-0-	305	1	6230	2	Y	226	234	0			30
							249	9									
12	7905	X	7647	-0-	-258	-0-	300	1	7121	2	Y	205	209	0			26
							226	9									
01	7843	X	7124	-0-	-719	-0-	292	1	6625	2	Y	188	188	0			26
							207	9									

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	60	1	1216	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	113 30	1 9	2336	2	Y	27	27	0			4
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	108 28	1 9	2275	2	Y	25	25	0			4
10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	137 29	1 9	2457	2	Y	26	27	0			3
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	107 24	1 9	2191	2	Y	22	22	0			3
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	97 20	1 9	2309	2	Y	18	19	0			2
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	102 19	1 9	2315	2	Y	17	17	0			2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	443	-0-	-301	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	448	-0-	-242	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	454	-0-	-197	-0-	24	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	17	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	32	1	734	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	995	-0-	-59	-0-	46	1	949	2	Y	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	44	1	940	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	975	-0-	-48	-0-	51	1	924	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	913	-0-	-47	-0-	43	1	870	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	41	1	979	2	Y	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	42	1	947	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	136 18	1 9	2807	2	Y	16	17	0			2
09	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	119 18	1 9	2514	2	Y	16	16	0			2
10	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	119 19	1 9	2132	2	Y	17	17	0			2
11	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	97 15	1 9	1982	2	Y	14	14	0			2
12	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	88 11	1 9	2093	2	Y	10	11	0			1
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	98 9	1 9	2211	2	Y	8	8	0			1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7482 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43075	X	8529	-0-	-34546	-0-	393	1	8116	2	Y	18	18	0			3
							20	9									
09	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	339	1	7175	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
10	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	349	1	6253	2	Y	13	14	0			2
							14	9									
11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	265	1	5410	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	254	1	6021	2	Y	-0-					-0-
01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	238	1	5384	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

08	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	135	1	2788	2	Y	67	67	0			10
							74	9									
09	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	128	1	2708	2	Y	62	62	0			10
							68	9									
10	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	154	1	2766	2	Y	66	67	0			9
							73	9									
11	2940	X	2798	-0-	-142	-0-	128	1	2613	2	Y	52	54	0			7
							57	9									
12	3038	X	2924	-0-	-114	-0-	116	1	2757	2	Y	46	47	0			6
							51	9									
01	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	117	1	2654	2	Y	42	42	0			6
							46	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6862 - 6929

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	141	1	2913	2	Y	184	185	0			26
							202	9									
09	3300	X	3255	-0-	-45	-0-	139	1	2931	2	Y	168	168	0			26
							185	9									
10	3410	X	3368	-0-	-42	-0-	167	1	3000	2	Y	183	185	0			24
							201	9									
11	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	140	1	2856	2	Y	143	148	0			19
							157	9									
12	3379	X	3292	-0-	-87	-0-	127	1	3026	2	Y	126	129	0			16
							139	9									
01	3379	X	3159	-0-	-220	-0-	128	1	2908	2	Y	112	113	0			15
							123	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	510	X	139	-0-	-371	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	668	1	4226	2	Y	77	132	1			26
							85	9									
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	421	1	3645	2	Y	87	85	1			28
							96	9									
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	533	1	3407	2	Y	90	92	1			26
							99	9									
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	568	1	2945	2	Y	97	45	1			78
							107	9									
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	396	1	3048	2	Y	97	46	1			129
							107	9									
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	413	1	2806	2	Y	94	180	1			43
							103	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	97	1	2005	2	Y	86	87	0			12
							95	9									
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	99	1	2100	2	Y	82	81	0			13
							90	9									
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	119	1	2129	2	Y	85	87	0			11
							94	9									
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	104	1	2114	2	Y	68	70	0			9
							75	9									
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	90	1	2125	2	Y	57	59	0			7
							63	9									
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	92	1	2094	2	Y	54	54	0			7
							59	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 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
08	3100	N	2801	-0-	-299	7149	116	1	2403	2	Y	256	256	0			37
							282	9									
09	3000	N	2617	-0-	-383	6766	106	1	2250	2	Y	237	237	0			37
							261	9									
10	3100	N	2686	-0-	-414	6352	127	1	2282	2	Y	252	256	0			33
							277	9									
11	3000	N	2732	-0-	-268	6084	117	1	2398	2	Y	197	204	0			26
							217	9									
12	3100	N	2871	-0-	-229	5855	108	1	2570	2	Y	175	179	0			22
							193	9									
01	3100	N	2684	-0-	-416	5439	106	1	2402	2	Y	160	160	0			22
							176	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	106	1	2183	2	Y	-0-					-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	101	1	2140	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1761	-0-	-347	-0-	93	1	1668	2	Y	-0-					-0-
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	119	1	2423	2	Y	-0-					-0-
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	110	1	2608	2	Y	-0-					-0-
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	112	1	2541	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

08	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	60	1	1235	2	Y	33	33	0			5
							36	9									
09	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	58	1	1231	2	Y	31	31	0			5
							34	9									
10	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	68	1	1220	2	Y	32	33	0			4
							35	9									
11	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	55	1	1119	2	Y	26	27	0			3
							29	9									
12	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	48	1	1151	2	Y	23	23	0			3
							25	9									
01	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	44	1	989	2	Y	21	21	0			3
							23	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

08	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	79	1	1621	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	74	1	1570	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	89	1	1598	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	74	1	1515	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	67	1	1587	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	70	1	1582	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	204	1	4207	2	Y	-0-					-0-
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	190	1	4025	2	Y	-0-					-0-
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	224	1	4027	2	Y	-0-					-0-
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	186	1	3807	2	Y	-0-					-0-
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	151	1	3581	2	Y	-0-					-0-
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	151	1	3427	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	173	1	3569	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3545	-0-	-325	-0-	160	1	3385	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3797	-0-	-171	-0-	200	1	3597	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3427	-0-	-413	-0-	160	1	3267	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3711	-0-	-257	-0-	150	1	3561	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3737	-0-	-45	-0-	158	1	3579	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	76	1	1571	2	Y	-0-					-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	70	1	1475	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1011	-0-	-539	-0-	53	1	958	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1205	-0-	-295	-0-	56	1	1149	2	Y	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	64	1	1512	2	Y	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	44	1	995	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

08	434	N	397	-0-	-37	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	16	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	41	1	729	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	36	1	729	2	Y	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	32	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	713	-0-	-62	-0-	30	1	683	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	266	1	5481	2	Y	-0-					-0-
09	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	248	1	5243	2	Y	-0-					-0-
10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	293	1	5249	2	Y	-0-					-0-
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	234	1	4771	2	Y	-0-					-0-
12	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	212	1	5038	2	Y	-0-					-0-
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	213	1	4829	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

08	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	114 85	1 9	2359	2	Y	77	77	0			11
09	2520	N	1589	-0-	-931	-0-	69 66	1 9	1454	2	Y	60	62	0			9
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	107 83	1 9	1912	2	Y	75	74	0			10
11	2490	N	2147	-0-	-343	-0-	97 66	1 9	1984	2	Y	60	62	0			8
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	90 58	1 9	2125	2	Y	53	54	0			7
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	92 53	1 9	2091	2	Y	48	48	0			7

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	307	-0-	-34	-0-	13	1	276	2	Y	16	17	0			2
							18	9									
09	390	N	296	-0-	-94	-0-	13	1	265	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	41	38	0			5
							45	9									
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	29	30	0			4
							32	9									
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	11	1	266	2	Y	24	25	0			3
							26	9									
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	12	1	261	2	Y	24	24	0			3
							26	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

08	3100	N	3039	-0-	-61	5367	140	1	2899	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2955	-0-	-45	5322	133	1	2822	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3001	-0-	-99	5223	158	1	2843	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2538	-0-	-462	4761	118	1	2420	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2549	-0-	-551	4210	103	1	2446	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2504	-0-	-596	3614	106	1	2398	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

08	1085	N	976	-0-	-109	-0-	45	1	931	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	661	-0-	-209	-0-	30	1	631	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	555	-0-	-468	-0-	29	1	526	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	773	-0-	-157	-0-	36	1	737	2	Y	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	35	1	631	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	26	1	614	2	Y	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	28	1	636	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2681	-0-	-109	-0-	121	1	2506	2	Y	49	49	0			7
							54	9									
09	2700	X	2627	-0-	-73	-0-	116	1	2460	2	Y	46	46	0			7
							51	9									
10	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	139	1	2496	2	Y	49	50	0			6
							54	9									
11	2610	X	2500	-0-	-110	-0-	115	1	2342	2	Y	39	40	0			5
							43	9									
12	2728	X	2452	-0-	-276	-0-	98	1	2317	2	Y	34	35	0			4
							37	9									
01	2728	X	2373	-0-	-355	-0-	99	1	2240	2	Y	31	31	0			4
							34	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	75	1	1544	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	65	1	1373	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	78	1	1397	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1048	-0-	-512	-0-	49	1	999	2	Y	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	69	1	1643	2	Y	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	72	1	1632	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673	X	5237	-0-	-436	-0-	242	1	4995	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	5054	-0-	-436	-0-	228	1	4826	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5242	-0-	-369	-0-	277	1	4965	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4974	-0-	-276	-0-	232	1	4742	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	5129	-0-	-141	-0-	207	1	4922	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	5091	-0-	-148	-0-	215	1	4876	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	69	1	1424	2	Y	-0-					-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	64	1	1347	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	67	1	1206	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	63	1	1289	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	57	1	1362	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	50	1	1131	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	5361	-0-	-64	-0-	248	1	5113	2	Y	-0-					-0-
09	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	277	1	5863	2	Y	-0-					-0-
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	287	1	5154	2	Y	-0-					-0-
11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	243	1	4965	2	Y	-0-					-0-
12	6355	X	5484	-0-	-871	-0-	222	1	5262	2	Y	-0-					-0-
01	6355	X	5129	-0-	-1226	-0-	217	1	4912	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	1268	-0-	-2359	-0-	56	1	1154	2	Y	53	56	0			8
							58	9									
09	3840	X	2347	-0-	-1493	-0-	103	1	2172	2	Y	65	63	0			10
							72	9									
10	3968	X	1710	-0-	-2258	-0-	86	1	1548	2	Y	69	70	0			9
							76	9									
11	3840	X	1077	-0-	-2763	-0-	48	1	977	2	Y	47	50	0			6
							52	9									
12	2914	X	1330	-0-	-1584	-0-	52	1	1223	2	Y	50	50	0			6
							55	9									
01	2418	X	1216	-0-	-1202	-0-	49	1	1116	2	Y	46	46	0			6
							51	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	90	1	1861	2	Y	127	127	0			18
							140	9									
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	88	1	1854	2	Y	117	117	0			18
							129	9									
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	107	1	1927	2	Y	125	127	0			16
							138	9									
11	1980	N	1717	-0-	-263	-0-	75	1	1535	2	Y	97	100	0			13
							107	9									
12	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	78	1	1845	2	Y	86	88	0			11
							95	9									
01	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	75	1	1707	2	Y	79	79	0			11
							87	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2089	-0-	-1011	784	97	1	1992	2	Y	-0-					-0-
09	2963	N	2179	-0-	-784	-0-	98	1	2081	2	Y	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	120	1	2146	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	91	1	1858	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	89	1	2102	2	Y	-0-					-0-
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	97	1	2208	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	N	2668	-0-	-60	-0-	119	1	2465	2	Y	76	76	0			11
							84	9									
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	107	1	2267	2	Y	70	70	0			11
							77	9									
10	2821	N	2575	-0-	-246	-0-	132	1	2360	2	Y	75	76	0			10
							83	9									
11	2580	N	2354	-0-	-226	-0-	107	1	2183	2	Y	58	60	0			8
							64	9									
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	105	1	2487	2	Y	52	53	0			7
							57	9									
01	2573	N	2503	-0-	-70	-0-	104	1	2348	2	Y	46	47	0			6
							51	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	177	1	3655	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	167	1	3534	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	203	1	3637	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	169	1	3460	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	153	1	3628	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	158	1	3580	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930

08	3069	X	3028	-0-	-41	-0-	140	1	2888	2	Y	-0-					-0-
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	136	1	2869	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	141	1	2527	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	124	1	2533	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2695	-0-	-374	-0-	109	1	2586	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2564	-0-	-505	-0-	108	1	2456	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 10145

08	4774	X	4431	-0-	-343	-0-	205	1	4226	2	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4241	-0-	-379	-0-	192	1	4049	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4402	-0-	-341	-0-	232	1	4170	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4122	-0-	-258	-0-	192	1	3930	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	172	1	4092	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	4109	-0-	-324	-0-	174	1	3935	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270

08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	15	1	333	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

08	5425	X	5025	-0-	-400	-0-	232	1	4793	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4356	-0-	-894	-0-	197	1	4159	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4958	-0-	-281	-0-	262	1	4696	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4482	-0-	-378	-0-	209	1	4273	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	4690	-0-	-332	-0-	190	1	4500	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4356	-0-	-666	-0-	184	1	4172	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	168	1	3470	2	Y	155	156	0			22
							171	9									
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	151	1	3194	2	Y	142	142	0			22
							156	9									
10	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	196	1	3517	2	Y	152	154	0			20
							167	9									
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	158	1	3221	2	Y	121	125	0			16
							133	9									
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	137	1	3252	2	Y	107	109	0			14
							118	9									
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	146	1	3309	2	Y	97	98	0			13
							107	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894

08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	1122	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	955	-0-	-130	-0-	50	1	905	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	771	-0-	-369	-0-	36	1	735	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	890	-0-	-257	-0-	36	1	854	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	757	-0-	-204	-0-	32	1	725	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558

08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	95	1	1954	2	Y	82	82	0			12
							90	9									
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	89	1	1880	2	Y	76	76	0			12
							84	9									
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	102	1	1834	2	Y	81	82	0			11
							89	9									
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	88	1	1806	2	Y	63	66	0			8
							69	9									
12	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	73	1	1736	2	Y	56	57	0			7
							62	9									
01	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	76	1	1719	2	Y	50	50	0			7
							55	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7704 - 7755

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4211	-0-	-439	-0-	195	1	4016	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4020	-0-	-480	-0-	182	1	3838	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4086	-0-	-378	-0-	216	1	3870	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3652	-0-	-488	-0-	170	1	3482	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3610	-0-	-606	-0-	146	1	3464	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3529	-0-	-687	-0-	149	1	3380	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	230	1	4754	2	Y	90	90	0			13
							99	9									
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	197	1	4158	2	Y	83	83	0			13
							91	9									
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	354	1	6345	2	Y	90	91	0			12
							99	9									
11	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	251	1	5117	2	Y	142	135	0			19
							156	9									
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	167	1	3955	2	Y	128	131	0			16
							141	9									
01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	202	1	4566	2	Y	118	118	0			16
							130	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	273	1	5626	2	Y	-0-					-0-
09	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	262	1	5532	2	Y	-0-					-0-
10	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	343	1	6149	2	Y	-0-					-0-
11	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	285	1	5818	2	Y	-0-					-0-
12	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	248	1	5897	2	Y	-0-					-0-
01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	255	1	5770	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	127	1	2629	2	Y	-0-					-0-
09	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	120	1	2531	2	Y	-0-					-0-
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	136	1	2435	2	Y	-0-					-0-
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	118	1	2405	2	Y	-0-					-0-
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	108	1	2565	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	98	1	2218	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	8	2	9	9	Y	8	8	0			1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8	8	0			1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7	7	0			1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2544	-0-		-184	-0-	114	1	2344	2	Y	78	78	0			11
								86	9									
09	2507	N	2507	-0-		-0-	-0-	110	1	2318	2	Y	72	72	0			11
								79	9									
10	2573	N	2456	-0-		-117	-0-	125	1	2246	2	Y	77	78	0			10
								85	9									
11	2460	N	2276	-0-		-184	-0-	103	1	2107	2	Y	60	62	0			8
								66	9									
12	2604	N	2295	-0-		-309	-0-	90	1	2147	2	Y	53	54	0			7
								58	9									
01	2449	N	1952	-0-		-497	-0-	80	1	1818	2	Y	49	49	0			7
								54	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

08	3069	X	2988	-0-		-81	-0-	138	1	2850	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2771	-0-		-199	-0-	125	1	2646	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2980	-0-		-89	-0-	157	1	2823	2	Y	-0-					-0-
11	2880	N	2809	-0-		-71	-0-	131	1	2678	2	Y	-0-					-0-
12	2894	N	2894	-0-		-0-	-0-	117	1	2777	2	Y	-0-					-0-
01	2976	N	2765	-0-		-211	-0-	117	1	2648	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

08	3636	X	3636	-0-		-0-	-0-	167	1	3440	2	Y	26	26	0			4
								29	9									
09	3773	X	3773	-0-		-0-	-0-	169	1	3578	2	Y	24	24	0			4
								26	9									
10	3650	X	3650	-0-		-0-	-0-	191	1	3431	2	Y	25	26	0			3
								28	9									
11	3763	X	3763	-0-		-0-	-0-	175	1	3565	2	Y	21	21	0			3
								23	9									
12	3676	X	3676	-0-		-0-	-0-	148	1	3509	2	Y	17	18	0			2
								19	9									
01	3805	X	3805	-0-		-0-	-0-	160	1	3627	2	Y	16	16	0			2
								18	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

08	5632	X	5632	-0-		-0-	-0-	260	1	5372	2	Y	-0-					-0-
09	5312	X	5312	-0-		-0-	-0-	240	1	5072	2	Y	-0-					-0-
10	5570	X	5570	-0-		-0-	-0-	294	1	5276	2	Y	-0-					-0-
11	5168	X	5168	-0-		-0-	-0-	241	1	4927	2	Y	-0-					-0-
12	5371	X	5371	-0-		-0-	-0-	217	1	5154	2	Y	-0-					-0-
01	5344	X	5344	-0-		-0-	-0-	226	1	5118	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155

08	6169	X	6102	-0-		-67	-0-	282	1	5820	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5891	-0-		-49	-0-	266	1	5625	2	Y	-0-					-0-
10	6169	X	6087	-0-		-82	-0-	321	1	5766	2	Y	-0-					-0-
11	5970	X	5711	-0-		-259	-0-	267	1	5444	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	5944	-0-		-225	-0-	240	1	5704	2	Y	-0-					-0-
01	6107	X	5741	-0-		-366	-0-	243	1	5498	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	88	1	1814	2	Y	65	65	0			9
							72	9									
09	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	82	1	1742	2	Y	60	60	0			9
							66	9									
10	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	97	1	1748	2	Y	64	65	0			8
							70	9									
11	1920	N	1864	-0-	-56	-0-	84	1	1724	2	Y	51	52	0			7
							56	9									
12	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	74	1	1763	2	Y	44	45	0			6
							48	9									
01	1922	N	1764	-0-	-158	-0-	73	1	1648	2	Y	39	40	0			5
							43	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	81	1	1672	2	Y	27	27	0			4
							30	9									
09	1830	N	1626	-0-	-204	-0-	72	1	1526	2	Y	25	25	0			4
							28	9									
10	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	90	1	1609	2	Y	25	26	0			3
							28	9									
11	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	76	1	1545	2	Y	21	21	0			3
							23	9									
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	68	1	1606	2	Y	18	19	0			2
							20	9									
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	74	1	1686	2	Y	16	16	0			2
							18	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	603	-0-	-141	-0-	26	1	541	2	Y	33	32	0			5
							36	9									
09	840	N	582	-0-	-258	-0-	25	1	525	2	Y	29	29	0			5
							32	9									
10	775	N	664	-0-	-111	-0-	33	1	597	2	Y	31	32	0			4
							34	9									
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	25	1	512	2	Y	24	25	0			3
							26	9									
12	589	N	453	-0-	-136	-0-	17	1	412	2	Y	22	22	0			3
							24	9									
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	630	2	Y	20	20	0			3
							22	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	1408	-0-	-49	-0-	64	1	1331	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
09	1410	X	1292	-0-	-118	-0-	58	1	1227	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	144	1	2584	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	118	1	2403	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	106	1	2518	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	2728	X	2465	-0-	-263	-0-	104	1	2357	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4502	-0-	-985	-0-	207	1	4281	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
09	5310	X	4944	-0-	-366	-0-	223	1	4708	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
10	5301	X	4359	-0-	-942	-0-	229	1	4116	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
11	4860	X	3048	-0-	-1812	-0-	142	1	2897	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	217	1	5154	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
01	5115	X	4519	-0-	-596	-0-	191	1	4319	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	72	1	1494	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	72	1	1531	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	770	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	65	1	1319	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	69	1	1635	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	806	N	476	-0-	-330	-0-	20	1	450	2	Y	5	4	0			1
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3664	-0-	-242	-0-	165	1	3407	2	Y	84	84	0			12
							92	9									
09	3780	X	3550	-0-	-230	-0-	156	1	3308	2	Y	78	78	0			12
							86	9									
10	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	185	1	3327	2	Y	83	84	0			11
							91	9									
11	3600	X	3299	-0-	-301	-0-	151	1	3076	2	Y	65	67	0			9
							72	9									
12	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	137	1	3263	2	Y	57	59	0			7
							63	9									
01	3658	X	3505	-0-	-153	-0-	146	1	3301	2	Y	53	53	0			7
							58	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	99	-0-	-149	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	61	1	1293	2	Y	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	45	1	813	2	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	214	-0-	-1150	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	169	-0-	-699	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8939	-0-	-268	-0-	1206	1	7630	2	Y	94	164	1			51
							103	9									
09	8910	X	8304	-0-	-606	-0-	848	1	7335	2	Y	110	107	1			54
							121	9									
10	8959	X	8746	-0-	-213	-0-	1166	1	7456	2	Y	113	115	1			52
							124	9									
11	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	1392	1	7211	2	Y	121	56	1			117
							133	9									
12	8959	X	8456	-0-	-503	-0-	958	1	7366	2	Y	120	57	1			180
							132	9									
01	8928	X	8377	-0-	-551	-0-	1059	1	7196	2	Y	111	221	1			70
							122	9									

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 10 RRCID -> 288888 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 8237

08	3100	N	1905	-0-	-1195	643	252	1	1592	2	N	55	97	1			13
							61	9									
09	2561	N	1918	-0-	-643	-0-	191	1	1654	2	N	66	64	1			15
							73	9									
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	253	1	1619	2	N	66	67	1			14
							73	9									
11	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	277	1	1436	2	N	72	33	1			53
							79	9									
12	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	199	1	1532	2	N	71	34	1			90
							78	9									
01	1953	N	1547	-0-	-406	-0-	189	1	1288	2	N	64	130	1			24
							70	9									

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
SLICK WELL #: 2 RRCID -> 294506 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6242 - 6602

08	38781	X	17626	-0-	-21155	-0-	17366	3	260	9	Y	236	390	1			230
09	34440	X	31303	-0-	-3137	-0-	30969	3	334	9	Y	304	301	1			233
10	35588	X	24613	-0-	-10975	-0-	600	1	23649	3	Y	331	167	1			397
							364	9									
11	29430	X	23353	-0-	-6077	-0-	600	1	22529	3	Y	204	318	1			283
							224	9									
12	32333	X	23491	-0-	-8842	-0-	775	1	22455	3	Y	237	344	1			176
							261	9									
01	32333	X	20094	-0-	-12239	-0-	775	1	19008	3	Y	283					459
							311	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 294972 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6487 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29884	X	17122	-0-	-12762	-0-	725	1	16305	3	Y	84	139	1			82
							92	9									
09	25560	X	75	-0-	-25485	-0-	72	1	3	3	Y	-0-	43	1			39
10	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					Y	-0-	12	1			27
11	20610	X	3	-0-	-20607	-0-	3	3			Y	-0-	13	1			14
12	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
01	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

08	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			Y	-0-					94
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	10	1	861	2	Y	40					134
							44	9									
10	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	2			Y	-0-					134
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	14	1	859	2	Y	-0-					134
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					134
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					134

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1092	2	53	9	N	48	184	1			28
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	940	2	44	9	N	40					68
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1048	2	43	9	N	39					107
11	1110	N	955	-0-	-155	-0-	924	2	31	9	N	28					135
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1187	2	24	9	N	22					157
*01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1110	2	30	9	N	27					184

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					12
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					12
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					12
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					12
12	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-					12
01	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					12

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					151

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					54

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004

08	2573	X	2341	-0-	-232	-0-	116	1	2225	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2374	-0-	-86	-0-	120	1	2254	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2506	-0-	-36	-0-	124	1	2382	2	N	-0-					-0-
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	120	1	2233	2	N	-0-					-0-
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	124	1	2262	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	124	1	2277	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					43
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN WELL #: RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ILLINI (LOWER VICKSBURG) 42295 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, RJ JR TR PATRICIO PAST WELL #: 736 RRCID -> 288407 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10077 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
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2024

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					28
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	Y	4	16	1			16
							4	9									
10	3100	N	4350	-0-	1250	1250	169	1	4139	2	Y	38	45	1			9
							42	9									
11	3000	N	2604	-0-	-396	854	160	1	2400	2	Y	40	32	1			17
							44	9									
12	3034	N	2180	-0-	-854	-0-	183	1	1957	2	Y	36	37	1			16
							40	9									
01	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	231	1	1885	2	Y	34	30	1			20
							37	9									

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2159	-0-	-11	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1617	-0-	-483	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	510	N	332	-0-	-178	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	499	-0-	-772	-0-	499	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	81	1	1209	2	Y	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	79	1	840	2	Y	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	83	1	674	2	Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	120	1	2578	2	Y	12	45	1			45
							13	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	122	1			23
11	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	179	1	2679	2	Y	108	86	1			45
							119	9									
12	2139	N	1597	-0-	-542	-0-	128	1	1363	2	Y	96	99	1			42
							106	9									
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	166	1	1357	2	Y	92	81	1			53
							101	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1					113
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	17					130
							19	9									
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2					132
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	63	1	942	2	Y	70	189	1			13
							77	9									
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	47	1	505	2	Y	154					167
							169	9									
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	Y	58					225
							64	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					222
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	129	1			131
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	76	1	1847	2	Y	309	369	1			71
							340	9									
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	47	1	698	2	Y	327	262	1			136
							360	9									
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	117	1	1250	2	Y	296	303	1			129
							326	9									
01	2263	N	1512	-0-	-751	-0-	131	1	1073	2	Y	280	248	1			161
							308	9									

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10762 - 10890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-	30	1			-0-
09	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

08	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	4972	2	133	9	N	121	116	1			46
09	5010 X	4778	-0-	-232	-0-	4656	2	122	9	N	111	118	1			39
10	5177 X	5080	-0-	-97	-0-	4930	2	150	9	N	136	144	1			31
11	5010 X	4115	-0-	-895	-0-	3963	2	152	9	N	138	113	1			56
12	5115 X	4915	-0-	-200	-0-	4771	2	144	9	N	131	145	1			42
01	5115 X	4726	-0-	-389	-0-	4574	2	152	9	N	138	142	1			38

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					158
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	80	1	1715	2	Y	412	347	1			223
						453	9									
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	92	1	2247	2	Y	422	348	1			297
						464	9									
11	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	143	1	2140	2	Y	361	349	1			309
						397	9									
12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	192	1	2052	2	Y	302	303	1			308
						332	9									
01	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	259	1	2113	2	Y	278	336	1			250
						306	9									

PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

08	2883 X	1021	-0-	-1862	-0-	85	1	893	2	Y	39					100
						43	9									
09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	187	1	4010	2	Y	260	219	1			141
						286	9									
10	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	210	1	5145	2	Y	267	220	1			188
						294	9									
11	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	275	1	4131	2	Y	229	221	1			196
						252	9									
12	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	312	1	3329	2	Y	191	192	1			195
						210	9									
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	331	1	2699	2	Y	176	213	1			158
						194	9									

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	44	1	1071	2	Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	72	1	771	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	76	1	617	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	2353	2	235	9	N	214	201	1			81
09	2640	N	2299	-0-	-341	-0-	2081	2	218	9	N	198	210	1			69
10	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2136	2	266	9	N	242	256	1			55
11	2490	N	1872	-0-	-618	-0-	1601	2	271	9	N	246	201	1			100
12	2387	N	2287	-0-	-100	-0-	2031	2	256	9	N	233	258	1			75
01	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	1973	2	270	9	N	245	252	1			68

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 286753 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12700 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
08	0	W	1414	-0-	1414	764165	1403	1	11	9	N	10					167
09	0	W	408	-0-	408	764165	90	2	318	9	N	289	343	1			113
10	0	W	149	-0-	149	764314	149	2			N	-0-					113
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	764314					N	NO RPT					113
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	764314					N	NO RPT					113
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	764314					N	NO RPT					113

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	923	-0-	-7	-0-	917	2	6	9	N	5	5	1			2
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	831	2	6	9	N	5	5	1			2
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6	9	N	5	6	1			1
11	900	N	496	-0-	-404	-0-	489	2	7	9	N	6	5	1			2
12	868	N	685	-0-	-183	-0-	678	2	7	9	N	6	6	1			2
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	6	6	1			2

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 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
08	3317	X	3201	-0-	-116	-0-	2958	2	243	9	N	221	229	1			84
09	3210	X	3089	-0-	-121	-0-	2862	2	227	9	N	206	218	1			72
10	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	2904	2	275	9	N	250	265	1			57
11	3210	X	2585	-0-	-625	-0-	2303	2	282	9	N	256	209	1			104
12	3193	X	3153	-0-	-40	-0-	2886	2	267	9	N	243	268	1			79
01	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	2876	2	279	9	N	254	262	1			71

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					18
09	456	N	456	-0-	-0-		-0-	454	2	2 9	Y	2					20
10	333	N	333	-0-	-0-		-0-	333	2		Y	-0-					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					20

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	X	598	-0-	-766	-0-	568	1	30	9	Y	27	59	1			93
09	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12702	2	26	9	Y	24	86	1			31
10	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	14845	2	42	9	Y	38	59	1			10
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					10

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	538					Y	-0-					36
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	538					Y	-0-					36
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	538					Y	-0-					36
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	538					Y	NO RPT					36
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	538					Y	NO RPT					36
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	538					Y	NO RPT					36

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TBC PETROLEUM 840290
BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2023 - WELL PLUGGED 09/14/23

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	76	1	2161	3	N	-0-					24
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	84	1	2285	3	N	-0-					24
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	74	1	1970	3	N	-0-					24
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	87	1	2347	3	N	-0-					24
12	2449	N	2146	-0-	-303	-0-	80	1	2066	3	N	-0-					24
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	79	1	2014	3	N	-0-					24

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

08	682	N	671	-0-	-11	-0-	23	1	648	3	N	-0-					27
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	18	1	484	3	N	1					28
							1	9									
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	29	1	770	3	N	-0-					28
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	23	1	625	3	N	-0-					28
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	20	1	527	3	N	-0-					28
01	806	N	472	-0-	-334	-0-	18	1	454	3	N	-0-					28

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	9	1	252	3	N	-0-					53
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	8	1	221	3	N	-0-					53
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	N	-0-					53
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	8	1	224	3	N	-0-					53
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	9	1	238	3	N	-0-					53
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	10	1	262	3	N	-0-					53

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

08	1736	X	1729	-0-	-7	-0-	59	1	1664	3	N	5					60
							6	9									
09	1680	X	1527	-0-	-153	-0-	54	1	1473	3	N	-0-					60
10	1736	X	1508	-0-	-228	-0-	54	1	1442	3	N	11					71
							12	9									
11	1680	X	1552	-0-	-128	-0-	55	1	1488	3	N	-0-					71
							9	4									
12	1736	X	1426	-0-	-310	-0-	54	1	1372	3	N	-0-					71
01	1736	X	1485	-0-	-251	-0-	55	1	1430	3	N	-0-					71

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	84	1	2402	3	Y	-0-					17
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	78	1	2099	3	Y	9					26
							10	9									
10	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	73	1	1938	3	Y	-0-					26
11	2400	X	2119	-0-	-281	-0-	76	1	2039	3	Y	4					30
							4	9									
12	2480	X	1621	-0-	-859	-0-	61	1	1554	3	Y	5					35
							6	9									
01	2480	X	2052	-0-	-428	-0-	77	1	1965	3	Y	9					44
							10	9									

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	840	-0-	-369	-0-	28	1	812	3	N	-0-					55
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	39	1	1052	3	N	23					78
							10	4	25	9							
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	41	1	1071	3	N	-0-					78
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	38	1	1013	3	N	-0-					78
12	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	39	1	1007	3	N	-0-					78
01	1116	N	871	-0-	-245	-0-	33	1	838	3	N	-0-					78

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3625	-0-	525	2707	122	1	3499	3	N	4					79
							4	9									
09	3000	N	2829	-0-	-171	2536	101	1	2717	3	N	10					89
							11	9									
10	3100	N	2360	-0-	-740	1796	84	1	2222	3	N	48	126	1			11
							1	4	53	9							
11	3293	X	1497	-0-	-1796	-0-	53	1	1444	3	N	-0-					11
12	2449	X	1585	-0-	-864	-0-	59	1	1522	3	N	4					15
							4	9									
01	2449	X	1327	-0-	-1122	-0-	50	1	1274	3	N	3					18
							3	9									

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2325	-0-	-775	3945	78	1	2247	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2132	-0-	-868	3077	76	1	2056	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2255	-0-	-845	2232	82	1	2173	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2506	-0-	-494	1738	90	1	2416	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2397	-0-	-703	1035	90	1	2307	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2564	-0-	-536	499	97	1	2467	3	N	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	436	3	Y	1					2
							1	9									
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					2
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	Y	-0-					2
11	450	N	175	-0-	-275	-0-	6	1	168	3	Y	1					3
							1	9									
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					3
01	372	N	211	-0-	-161	-0-	8	1	203	3	Y	-0-	2	1			1

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

08	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	40	1	975	3	Y	2					10
							2	9									
09	990	N	827	-0-	-163	-0-	32	1	794	3	Y	1					11
							1	9									
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	36	1	968	3	Y	2	5	1			8
							2	9									
11	990	N	967	-0-	-23	-0-	37	1	928	3	Y	2					10
							2	9									
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	3	Y	2					12
							2	9									
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	44	1	1045	3	Y	-0-	6	1			6

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

08	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					23
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					23
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					23
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					23

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					13
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					13
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					13
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					13
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					13
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	895	-0-	-159	-0-	30	1	862	3	N	-0-					104
							3	4									
09	960	N	634	-0-	-326	-0-	23	1	611	3	N	-0-					104
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	817	3	N	-0-					104
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	35	1	943	3	N	-0-					104
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	38	1	959	3	N	16	110	1			10
							18	9									
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	36	1	926	3	N	2					12
							2	9									

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	4	1	110	3	N	-0-					69
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	5	1	139	3	N	-0-					69
							8	4									
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					69
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	N	-0-					69
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	3	N	-0-					69
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	2	1	66	3	N	-0-					69

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	33	1	953	3	Y	-0-					99
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	3	Y	-0-					99
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	33	1	863	3	Y	-0-					99
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	32	1	867	3	Y	-0-					99
12	992	N	733	-0-	-259	-0-	27	1	706	3	Y	-0-					99
01	899	N	712	-0-	-187	-0-	27	1	685	3	Y	-0-					99

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	3	N	-0-					32
09	900	N	663	-0-	-237	-0-	24	1	639	3	N	-0-					32
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	32	1	839	3	N	-0-					32
11	900	N	479	-0-	-421	-0-	17	1	462	3	N	-0-					32
12	682	N	586	-0-	-96	-0-	22	1	560	3	N	4					36
							4	9									
01	868	N	549	-0-	-319	-0-	21	1	528	3	N	-0-					36

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	56	1	1609	3	N	-0-					51
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	58	1	1567	3	N	28					79
							31	9									
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	55	1	1440	3	N	35	102	1			12
							39	9									
11	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	54	1	1452	3	N	-0-					12
12	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	56	1	1436	3	N	-0-					12
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	63	1	1622	3	N	10					22
							11	9									

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

08	1953	X	1670	-0-	-283	-0-	56	1	1614	3	N	-0-					162
09	1890	X	1541	-0-	-349	-0-	55	1	1486	3	N	-0-					162
10	1767	X	1133	-0-	-634	-0-	41	1	1092	3	N	-0-					162
11	1620	X	1186	-0-	-434	-0-	43	1	1143	3	N	-0-					162
12	1674	X	974	-0-	-700	-0-	37	1	937	3	N	-0-					162
01	1674	X	1333	-0-	-341	-0-	50	1	1283	3	N	-0-					162

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	79	1	2263	3	N	-0-					97
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	68	1	1832	3	N	-0-					97
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	72	1	1888	3	N	-0-					97
11	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	72	1	1938	3	N	-0-					97
12	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	67	1	1721	3	N	-0-					97
01	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	72	1	1813	3	N	-0-					97

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2505	-0-	-595	510	85	1	2420	3	Y	-0-					10
09	2581	N	2071	-0-	-510	-0-	74	1	1997	3	Y	-0-					10
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	69	1	1837	3	Y	14					24
							15	9									
11	2430	N	2090	-0-	-340	-0-	75	1	2015	3	Y	-0-					24
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	82	1	2093	3	Y	33					57
							36	9									
01	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	71	1	1825	3	Y	4					61
							4	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	1					3
							1	9									
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					3
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	420	N	288	-0-	-132	-0-	11	1	277	3	Y	-0-					3
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	7	1	192	3	Y	1					4
							1	9									
01	310	N	149	-0-	-161	-0-	6	1	142	3	Y	1	2	1			3
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	149	-0-	-130	-0-	6	1	142	3	Y	1					3
							1	9									
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	16	1	401	3	Y	-0-					3
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	Y	-0-	1	1			2
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	Y	1					3
							1	9									
12	434	N	265	-0-	-169	-0-	10	1	255	3	Y	-0-					3
01	341	N	245	-0-	-96	-0-	10	1	234	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	43	1	1063	3	Y	3					9
							3	9									
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	45	1	1081	3	Y	-0-					9
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	41	1	1113	3	Y	1	4	1			6
							1	9									
11	1080	N	527	-0-	-553	-0-	20	1	506	3	Y	1					7
							1	9									
12	1178	N	592	-0-	-586	-0-	22	1	569	3	Y	1					8
							1	9									
01	1147	N	590	-0-	-557	-0-	23	1	565	3	Y	2	5	1			5
							2	9									

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	N	2102	-0-		-998	720	82	1 6 9	2014	3	Y	5					20
09	2287	N	1567	-0-		-720	-0-	61	1 1 9	1505	3	Y	1					21
10	2232	X	1363	-0-		-869	-0-	49	1 3 9	1311	3	Y	3	9	1			15
11	2040	X	1227	-0-		-813	-0-	47	1 3 9	1177	3	Y	3					18
12	2108	X	1501	-0-		-607	-0-	55	1 3 9	1443	3	Y	3					21
01	2108	X	1521	-0-		-587	-0-	61	1 2 9	1458	3	Y	2	12	1			11

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1209	N	1170	-0-		-39	-0-	45	1 3 9	1122	3	Y	3					11
09	960	N	955	-0-		-5	-0-	37	1	918	3	Y	-0-					11
10	1087	N	1087	-0-		-0-	-0-	39	1	1048	3	Y	-0-	4	1			7
11	1140	N	994	-0-		-146	-0-	38	1 3 9	953	3	Y	3					10
12	1013	N	1013	-0-		-0-	-0-	37	1 1 9	975	3	Y	1					11
01	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-	44	1 1 9	1057	3	Y	1	6	1			6

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	930	N	379	-0-		-551	-0-	13	1	366	3	N	-0-					55
09	565	N	565	-0-		-0-	-0-	20	1	545	3	N	-0-					55
10	155	N	95	-0-		-60	-0-	3	1	92	3	N	-0-					55
11	464	N	464	-0-		-0-	-0-	16	1	448	3	N	-0-					55
12	589	N	417	-0-		-172	-0-	15	1	402	3	N	-0-					55
01	352	N	352	-0-		-0-	-0-	13	1	339	3	N	-0-					55

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3211	X	3211	-0-		-0-	-0-	3204	3	7	9	N	6					111
09	3023	X	3023	-0-		-0-	-0-	3021	3	2	9	N	2					113
10	3037	X	3037	-0-		-0-	-0-	3029	3	8	9	N	7					120
11	3045	X	3045	-0-		-0-	-0-	3038	3	7	9	N	6					126
12	3286	X	3286	-0-		-0-	-0-	3280	3	6	9	N	5					131
01	3339	X	3339	-0-		-0-	-0-	3328	3	11	9	N	10					141

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	65	1	1614	3	Y	3					15
							3	9									
09	1440	N	922	-0-	-518	-0-	36	1	884	3	Y	2					17
							2	9									
10	1550	X	1395	-0-	-155	-0-	51	1	1343	3	Y	1	7	1			11
							1	9									
11	1620	X	1452	-0-	-168	-0-	56	1	1393	3	Y	3					14
							3	9									
12	1674	X	1569	-0-	-105	-0-	58	1	1508	3	Y	3					17
							3	9									
01	1674	X	1513	-0-	-161	-0-	61	1	1451	3	Y	1	9	1			9
							1	9									

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	942	3	N	-0-					84
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	32	1	860	3	N	-0-					84
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	34	1	898	3	N	-0-					84
11	930	N	911	-0-	-19	-0-	33	1	878	3	N	-0-					84
12	930	N	870	-0-	-60	-0-	33	1	837	3	N	-0-					84
01	930	N	783	-0-	-147	-0-	29	1	748	3	N	5					89
							6	9									

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	55	1	1590	3	N	-0-					90
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	3	N	-0-					90
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	38	1	995	3	N	-0-					90
11	1350	N	762	-0-	-588	-0-	27	1	735	3	N	-0-					90
12	1178	N	926	-0-	-252	-0-	35	1	891	3	N	-0-					90
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	39	1	1006	3	N	-0-					90

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	101	1	2897	3	N	10					24
							11	9									
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	90	1	2421	3	N	-0-					24
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	93	1	2441	3	N	6					30
							7	9									
11	2610	N	2389	-0-	-221	-0-	86	1	2303	3	N	-0-					30
12	2604	N	2315	-0-	-289	-0-	87	1	2228	3	N	-0-					30
01	2542	N	2251	-0-	-291	-0-	85	1	2166	3	N	-0-					30

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					12
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	Y	-0-					12
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	Y	-0-					12
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					12

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	982	-0-	-320	-0-	33	1	949	3	Y	-0-					24
09	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	38	1	1029	3	Y	-0-					24
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	41	1	1092	3	Y	6					30
							7	9									
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	38	1	1026	3	Y	-0-					30
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	49	1	1244	3	Y	9					39
							10	9									
01	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	42	1	1064	3	Y	-0-					39

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	659	-0-	-23	-0-	22	1	637	3	N	-0-					117
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	3	N	-0-					117
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	35	1	933	3	N	-0-					117
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	29	1	771	3	N	17	124	1			10
							19	9									
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	27	1	698	3	N	-0-					10
01	899	N	748	-0-	-151	-0-	28	1	720	3	N	-0-					10

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	912	-0-	-18	-0-	44	1	867	2	N	1	7	1			1
							1	9									
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	811	2	N	1					2
							1	9									
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	46	1	864	2	N	-0-					2
11	870	N	860	-0-	-10	-0-	44	1	815	2	N	1					3
							1	9									
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	43	1	816	2	N	3					6
							3	9									
01	899	N	809	-0-	-90	-0-	43	1	766	2	N	-0-					6

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3571	-0-	471	471	133	1	3423	2	Y	14	17	1			15
							15	9									
09	3000	N	2632	-0-	-368	103	109	1	2523	2	Y	-0-					15
10	2870	X	2767	-0-	-103	-0-	118	1	2636	2	Y	12	19	1			8
							13	9									
11	3450	X	2683	-0-	-767	-0-	128	1	2551	2	Y	4					12
							4	9									
12	3565	X	2828	-0-	-737	-0-	183	1	2632	2	Y	12					24
							13	9									
01	3565	X	2677	-0-	-888	-0-	200	1	2457	2	Y	18	19	1			23
							20	9									

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 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
08	651	N	438	-0-	-213	-0-	16	1	419	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
09	630	N	363	-0-	-267	-0-	15	1	348	2	Y	-0-					1
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	34	1	757	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	554	2	Y	2					2
							2	9									
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	5					7
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	100	1	1227	2	Y	7	7	1			7
							8	9									

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	2	N	1	6	1			1
							1	9									
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	984	2	N	1					2
							1	9									
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1030	2	N	-0-					2
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1029	2	N	1					3
							1	9									
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	58	1	1119	2	N	2					5
							2	9									
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	62	1	1107	2	N	-0-					5

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1428	-0-		-91	-0-	68	1	1357	2	N	3	17	1			60
								3	9									
09	1710	N	1599	-0-		-111	-0-	79	1	1518	2	N	2					62
								2	9									
10	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-	88	1	1658	2	N	1					63
								1	9									
11	2021	N	2021	-0-		-0-	-0-	103	1	1916	2	N	2					65
								2	9									
12	1841	N	1841	-0-		-0-	-0-	91	1	1742	2	N	7					72
								8	9									
01	1736	N	1468	-0-		-268	-0-	78	1	1390	2	N	-0-					72

HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	9	-0-		-6	-0-	9	2			N	-0-					1
09	10	N	7	-0-		-3	-0-	7	2			N	-0-					1
10	10	N	7	-0-		-3	-0-	7	2			N	-0-					1
11	12	N	12	-0-		-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					1
12	15	N	15	-0-		-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1
01	17	N	17	-0-		-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					1

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	105	-0-		-298	-0-	5	1	98	2	N	2	13	1			16
								2	9									
09	390	N	258	-0-		-132	-0-	13	1	244	2	N	1					17
								1	9									
10	403	N	403	-0-		-0-	-0-	20	1	382	2	N	1					18
								1	9									
11	379	N	379	-0-		-0-	-0-	19	1	359	2	N	1					19
								1	9									
12	386	N	386	-0-		-0-	-0-	19	1	360	2	N	6					25
								7	9									
01	403	N	366	-0-		-37	-0-	19	1	347	2	N	-0-					25

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1313	N	1313	-0-		-0-	-0-	63	1	1249	2	N	1					8
								1	9									
09	1320	N	1292	-0-		-28	-0-	63	1	1228	2	N	1					9
								1	9									
10	1333	N	1240	-0-		-93	-0-	63	1	1177	2	N	-0-					9
11	1260	N	1177	-0-		-83	-0-	60	1	1116	2	N	1					10
								1	9									
12	1333	N	980	-0-		-353	-0-	48	1	929	2	N	3					13
								3	9									
01	1240	N	1063	-0-		-177	-0-	56	1	1007	2	N	-0-					13

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) //CONT.// 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBLE (REKLAW 2300) 43124 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 280844 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 4974 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC //CONT.// 077577
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	607	-0-	-261	-0-	60	1	547	2	N	-0-					1
09	840	N	585	-0-	-255	-0-	62	1	523	2	N	-0-					1
10	806	N	488	-0-	-318	-0-	49	1	439	2	N	-0-					1
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	69	1	496	2	N	-0-					1
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	36	1	327	2	Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	29	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	42	1	305	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	620	N	52	-0-		-568	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-
09	600	N	37	-0-		-563	-0-	4	1	33	2	N	-0-			-0-
10	465	N	118	-0-		-347	-0-	12	1	106	2	N	-0-			-0-
11	60	N	6	-0-		-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					N	NO RPT			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-		-124	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	487	N	487	-0-		-0-	-0-	48	1	439	2	N	-0-			1
09	514	N	514	-0-		-0-	-0-	55	1	459	2	N	-0-			1
10	558	N	519	-0-		-39	-0-	52	1	467	2	N	-0-			1
11	739	N	739	-0-		-0-	-0-	90	1	649	2	N	-0-			1
12	527	N	NO RPT	-0-		-527	-0-					N	NO RPT			1
01	527	N	NO RPT	-0-		-527	-0-					N	NO RPT			1

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	1054	N	1028	-0-		-26	-0-	102	1	926	2	Y	-0-			1
09	990	N	969	-0-		-21	-0-	103	1	866	2	Y	-0-			1
10	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	103	1	921	2	Y	-0-			1
11	990	N	421	-0-		-569	-0-	51	1	370	2	Y	-0-			1
12	992	N	NO RPT	-0-		-992	-0-					Y	NO RPT			1
01	1023	N	NO RPT	-0-		-1023	-0-					Y	NO RPT			1

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	3503	X	2723	-0-		-780	-0-	476	1	2247	2	Y	-0-			-0-
09	3090	X	2880	-0-		-210	-0-	580	1	2300	2	Y	-0-			-0-
10	3162	X	492	-0-		-2670	-0-	112	1	380	2	Y	-0-			-0-
11	3060	X	-0-	-0-		-3060	-0-					Y	-0-			-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-		-2976	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	2976	X	NO RPT	-0-		-2976	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	53	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	34	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	18	-0-	-199	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	307	-0-	-143	-0-	36	1	271	2	Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	56	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	48	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	51	1	421	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	20	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	29	1	240	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	309	-0-	-249	-0-	34	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 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
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2063	-0-	-1037	3891	228	1	1835	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1246	-0-	-1754	2137	147	1	1099	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2332	-0-	-768	1369	225	1	2107	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2033	-0-	-967	402	199	1	1834	2	Y	-0-					-0-
12	2290	N	1888	-0-	-402	-0-	198	1	1690	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1695	-0-	-475	-0-	182	1	1513	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2015	-0-	-1147	-0-	223	1	1792	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	1898	-0-	-1012	-0-	223	1	1675	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2054	-0-	-767	-0-	198	1	1856	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	1807	-0-	-353	-0-	177	1	1630	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	1427	-0-	-805	-0-	149	1	1278	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	1990	-0-	-56	-0-	214	1	1776	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1201	-0-	-473	-0-	133	1	1068	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	614	-0-	-586	-0-	72	1	542	2	Y	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	123	1	1154	2	Y	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	116	1	1067	2	Y	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	120	1	1023	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	576	-0-	-695	-0-	62	1	514	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 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
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	27	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	19	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	46	-0-	-194	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	30	1	249	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	821	-0-	-202	-0-	91	1	730	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	318	-0-	-642	-0-	37	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	505	-0-	-363	-0-	49	1	456	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	432	-0-	-348	-0-	42	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	48	1	397	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	700	-0-	-13	-0-	77	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	352	-0-	-338	-0-	41	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	62	1	586	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	67	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	61	1	521	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	640	-0-	-11	-0-	69	1	571	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 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
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	18	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	22	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	162	-0-	-138	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	21	1	174	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 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
08	3100	N	1979	-0-	-1121	836	219	1	1760	2	Y	-0-			-0-
09	2040	N	1174	-0-	-866	-0-	138	1	1036	2	Y	-0-			-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	214	1	2009	2	Y	-0-			-0-
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	217	1	1997	2	Y	-0-			-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	240	1	2053	2	Y	-0-			-0-
01	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	236	1	1954	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

08	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	164	1	1319	2	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1028	-0-	-442	-0-	121	1	907	2	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1297	-0-	-563	-0-	125	1	1172	2	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	153	1	1407	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	863	-0-	-191	-0-	90	1	773	2	Y	-0-			-0-
01	1302	N	839	-0-	-463	-0-	90	1	749	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	20	1	148	2	Y	-0-			-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	19	1	173	2	Y	-0-			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	24	1	199	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	148	1	1188	2	Y	-0-			-0-
09	1320	N	264	-0-	-1056	-0-	31	1	233	2	Y	-0-			-0-
10	1612	N	177	-0-	-1435	-0-	17	1	160	2	Y	-0-			-0-
11	1290	N	173	-0-	-1117	-0-	17	1	156	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	153	-0-	-126	-0-	16	1	137	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	18	1	151	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

08	3100 N	2287	-0-	-813	9452	253	1	2034	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	1349	-0-	-1651	7801	159	1	1190	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2490	-0-	-610	7191	240	1	2250	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	2423	-0-	-577	6614	238	1	2185	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	2427	-0-	-673	5941	254	1	2173	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	2326	-0-	-774	5167	250	1	2076	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

08	2790 X	2343	-0-	-447	-0-	259	1	2084	2	Y	-0-					-0-
09	2370 X	1610	-0-	-760	-0-	189	1	1421	2	Y	-0-					-0-
10	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	253	1	2378	2	Y	-0-					-0-
11	2400 X	1804	-0-	-596	-0-	177	1	1627	2	Y	-0-					-0-
12	2480 X	1919	-0-	-561	-0-	201	1	1718	2	Y	-0-					-0-
01	2635 X	1626	-0-	-1009	-0-	175	1	1451	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

08	4185 X	3022	-0-	-1163	-0-	334	1	2688	2	Y	-0-					-0-
09	4050 X	317	-0-	-3733	-0-	37	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	484	1	4543	2	Y	-0-					-0-
11	3480 X	711	-0-	-2769	-0-	70	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	3007 X	2770	-0-	-237	-0-	290	1	2480	2	Y	-0-					-0-
01	5022 X	3443	-0-	-1579	-0-	370	1	3073	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2226	-0-	-409	-0-	246	1	1980	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1514	-0-	-1006	-0-	178	1	1336	2	Y	-0-					-0-
10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	275	1	2582	2	Y	-0-					-0-
11	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	237	1	2177	2	Y	-0-					-0-
12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	285	1	2440	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	288	1	2389	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	207	-0-	-320	-0-	23	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	47	-0-	-373	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	187	-0-	-278	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	305	2	Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	44	1	372	2	Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	423	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2242	-0-	-858	4248	248	1	1994	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1270	-0-	-1730	2518	149	1	1121	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2502	-0-	-598	1920	241	1	2261	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2166	-0-	-834	1086	212	1	1954	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2328	-0-	-772	314	244	1	2084	2	Y	-0-					-0-
01	2672	N	2358	-0-	-314	-0-	254	1	2104	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 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
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	129	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	99	1	743	2	Y	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	112	1	1054	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	724	-0-	-416	-0-	71	1	653	2	Y	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	114	1	979	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	947	-0-	-231	-0-	102	1	845	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	28	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	32	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	34	1	279	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	720	-0-	-613	-0-	80	1	640	2	Y	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	105	1	788	2	Y	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	130	1	1217	2	Y	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	121	1	1115	2	Y	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	143	1	1226	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1057	-0-	-276	-0-	114	1	943	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	255	1	2052	2	Y	-0-					-0-
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	214	1	1606	2	Y	-0-					-0-
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	206	1	1932	2	Y	-0-					-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	224	1	2065	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1494	-0-	-397	-0-	156	1	1338	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1201	-0-	-938	-0-	129	1	1072	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

08	1705	N	1041	-0-	-664	-0-	115	1	926	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	638	-0-	-652	-0-	75	1	563	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	100	1	940	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	737	-0-	-283	-0-	72	1	665	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	66	1	563	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	770	-0-	-284	-0-	83	1	687	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

08	310	N	277	-0-	-33	-0-	31	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	21	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	36	1	338	2	Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	180	1	1444	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	646	-0-	-584	-0-	76	1	570	2	Y	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	160	1	1504	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	993	-0-	-567	-0-	97	1	896	2	Y	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	105	1	899	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1144	-0-	-530	-0-	123	1	1021	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	51	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	305	-0-	-265	-0-	36	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	56	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	46	1	425	2	Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	49	1	420	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	410	-0-	-179	-0-	44	1	366	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	137	1	1103	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	98	1	737	2	Y	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	144	1	1347	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	112	1	1029	2	Y	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	116	1	994	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1202	-0-	-286	-0-	129	1	1073	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

08	899	N	823	-0-	-76	-0-	91	1	732	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	527	-0-	-313	-0-	62	1	465	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	72	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	683	-0-	-127	-0-	67	1	616	2	Y	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	87	1	740	2	Y	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	84	1	697	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	78	1	1099	2	N	-0-					1
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	62	1	976	2	N	-0-					1
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	71	1	993	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	79	1	1100	2	N	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	86	1	1264	2	N	-0-					-0-
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	89	1	1263	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	148	1	1191	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	942	-0-	-318	-0-	111	1	831	2	Y	-0-					-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	161	1	1515	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	153	1	1407	2	Y	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	179	1	1529	2	Y	-0-					-0-
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	194	1	1610	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	315	1	4411	2	N	-0-					12
09	4680	X	3535	-0-	-1145	-0-	212	1	3323	2	N	-0-					12
10	4836	X	3272	-0-	-1564	-0-	219	1	3052	2	N	1	10	1			3
							1	9									
11	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	409	1	5717	2	N	-0-					3
12	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	746	1	10991	2	N	-0-					3
01	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	554	1	7845	2	N	-0-					3

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	660	-0-	-53	-0-	44	1	616	2	N	-0-					1
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	28	1	441	2	N	-0-					1
10	558	N	474	-0-	-84	-0-	32	1	442	2	N	-0-	1	1			-0-
11	630	N	403	-0-	-227	-0-	27	1	376	2	N	-0-					-0-
12	496	N	394	-0-	-102	-0-	25	1	369	2	N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	73	1	1035	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	166	-0-	-113	-0-	18	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	122	-0-	-118	-0-	14	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

08	2697	N	2147	-0-	-550	-0-	237	1	1910	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	1312	-0-	-1028	-0-	154	1	1158	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	1767	-0-	-527	-0-	170	1	1597	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1702	-0-	-368	-0-	167	1	1535	2	Y	-0-					-0-
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	200	1	1713	2	Y	-0-					-0-
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	200	1	1658	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

08	248	N	219	-0-	-29	-0-	24	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	20	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	215	-0-	-95	-0-	23	1	192	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

08	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	168	1	1348	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1058	-0-	-442	-0-	124	1	934	2	N	-0-					-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	187	1	1752	2	N	-0-					-0-
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	163	1	1497	2	N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	141	1	1203	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	149	1	1236	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

08	1085	N	656	-0-	-429	-0-	44	1	612	2	N	-0-					1
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	2	N	-0-					1
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	56	1	775	2	N	-0-	1	1			-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	47	1	651	2	N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	49	1	726	2	N	-0-					-0-
01	837	N	836	-0-	-1	-0-	55	1	781	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	2	N	-0-					-0-
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	17	1	155	2	N	-0-					-0-
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	15	1	143	2	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	17	1	139	2	N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1387	-0-	-380	-0-	92	1	1295	2	N	-0-					2
09	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	93	1	1455	2	N	-0-					2
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	112	1	1568	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	115	1	1611	2	N	-0-					1
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	109	1	1602	2	N	-0-					1
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	118	1	1670	2	N	-0-					1

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	4200					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	18185					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18185					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18185					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18185					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18185					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18185					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1148	-0-	-216 B	-0-	114	1	1034	2	Y	-0-					1
09	1320	N	818	-0-	-502 B	-0-	87	1	731	2	Y	-0-					1
10	1612	N	835	-0-	-777 B	-0-	84	1	751	2	Y	-0-					1
11	1110	N	952	-0-	-158 B	-0-	116	1	836	2	Y	-0-					1
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					Y	NO RPT					1
01	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					Y	NO RPT					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1208	-0-	-63 B	-0-	120	1	1088	2	Y	-0-					1
09	1200	N	880	-0-	-320 B	-0-	93	1	787	2	Y	-0-					1
10	1364	N	831	-0-	-533 B	-0-	84	1	747	2	Y	-0-					1
11	1170	N	884	-0-	-286 B	-0-	108	1	776	2	Y	-0-					1
12	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					Y	NO RPT					1
01	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					Y	NO RPT					1

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	129	-0-	-57	B	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	135	-0-	-45	B	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	25	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 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
08	8122	X	6671	-0-	-1451 B	-0-	738	1	5933	2	Y	-0-			-0-
09	7860	X	4448	-0-	-3412 B	-0-	523	1	3925	2	Y	-0-			-0-
10	7679	X	7679	-0-	-0- B	-0-	740	1	6939	2	Y	-0-			-0-
11	7365	X	7365	-0-	-0- B	-0-	722	1	6643	2	Y	-0-			-0-
12	7280	X	7280	-0-	-0- B	-0-	762	1	6518	2	Y	-0-			-0-
01	7688	X	7346	-0-	-342 B	-0-	790	1	6556	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	1999	-0-	-357 B	-0-	221	1	1778	2	Y	-0-			-0-
09	2250	X	1179	-0-	-1071 B	-0-	139	1	1040	2	Y	-0-			-0-
10	2633	X	2633	-0-	-0- B	-0-	254	1	2379	2	Y	-0-			-0-
11	2190	X	1939	-0-	-251 B	-0-	190	1	1749	2	Y	-0-			-0-
12	2197	X	2197	-0-	-0- B	-0-	230	1	1967	2	Y	-0-			-0-
01	2635	X	2134	-0-	-501 B	-0-	230	1	1904	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	3	1	23	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	18	1	143	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	35	-0-	-145 B	-0-	4	1	31	2	Y	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	22	1	204	2	Y	-0-			-0-
11	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	20	1	186	2	Y	-0-			-0-
12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	5	1	43	2	Y	-0-			-0-
01	217	N	18	-0-	-199 B	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

08	3379	X	3184	-0-	-195	B	-0-	352	1	2832	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	1870	-0-	-1400	B	-0-	220	1	1650	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3298	-0-	-81	B	-0-	318	1	2980	2	Y	-0-					-0-
11	3372	X	3372	-0-	-0-	B	-0-	331	1	3041	2	Y	-0-					-0-
12	3669	X	3669	-0-	-0-	B	-0-	384	1	3285	2	Y	-0-					-0-
01	3342	X	3342	-0-	-0-	B	-0-	360	1	2982	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

08	1705	N	1649	-0-	-56	B	-0-	182	1	1467	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1021	-0-	-569	B	-0-	120	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1623	-0-	-20	B	-0-	156	1	1467	2	Y	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1603	2	Y	-0-					-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	B	-0-	198	1	1691	2	Y	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	B	-0-	205	1	1700	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 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
08	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1328	2	Y	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1098	2	Y	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1230	2	Y	-0-					-0-
11	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	193	1	1776	2	Y	-0-					-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2080	2	Y	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	B	-0-	217	1	1804	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	345	-0-	-275 B	-2747	38	1	307	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	233	-0-	-367 B	-2747	27	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	70	-0-	-550 B	-2747	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	227	-0-	-103 B	-2747	22	1	205	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	400	-0-	152 B	-2595	42	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	403	-0-	341 B	-2254	43	1	360	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

08	1953	N	1257	-0-	-696 B	-0-	139	1	1118	2	Y	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	137	1	1024	2	Y	-0-					-0-
10	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	171	1	1603	2	Y	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	165	1	1521	2	Y	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	187	1	1600	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1743	-0-	-24 B	-0-	188	1	1555	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

08	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	7	1	59	2	N	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-				-0-
10	31	N	7	-0-	-24	B	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	6	1	55	2	N	-0-				-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6439					Y	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6439					Y	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6439					Y	NO RPT					60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6439					Y	NO RPT					60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6439					Y	NO RPT					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6439					Y	NO RPT					60

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

08	3968 X	3595	-0-	-373	-0-	172	1	3423	2	N	-0-					1
09	3750 X	3422	-0-	-328	-0-	168	1	3254	2	N	-0-					1
10	3565 X	3515	-0-	-50	-0-	177	1	3338	2	N	-0-					1
11	3480 X	3364	-0-	-116	-0-	172	1	3192	2	N	-0-					1
12	3596 X	2746	-0-	-850	-0-	136	1	2610	2	N	-0-					1
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					1

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

08	7316 X	5914	-0-	-1402	-0-	284	1	5630	2	N	-0-					-0-
09	6840 X	5587	-0-	-1253	-0-	275	1	5312	2	N	-0-					-0-
10	6634 X	5788	-0-	-846	-0-	292	1	5496	2	N	-0-					-0-
11	6030 X	5619	-0-	-411	-0-	287	1	5332	2	N	-0-					-0-
12	6107 X	5729	-0-	-378	-0-	284	1	5445	2	N	-0-					-0-
01	5921 X	5431	-0-	-490	-0-	288	1	5143	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

08	744 N	388	-0-	-356	-0-	19	1	369	2	N	-0-					-0-
09	480 N	185	-0-	-295	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	68	1	1285	2	N	-0-					-0-
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	74	1	1371	2	N	-0-					-0-
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	71	1	1358	2	N	-0-					-0-
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	74	1	1325	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 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
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
10	248	N	136	-0-	-112	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 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
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	415	1	3693	2	N	-0-					-0-
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	363	1	3270	2	N	-0-					-0-
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	369	1	3201	2	N	-0-					-0-
*11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	321	1	2715	2	N	-0-					-0-
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	321	1	3019	2	N	-0-					-0-
*01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	356	1	3219	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 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
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
01	186	N	116	-0-	-70	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 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
08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	176	1	3486	2	N	-0-					-0-
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	171	1	3300	2	N	-0-					-0-
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	183	1	3438	2	N	-0-					-0-
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	178	1	3304	2	N	-0-					-0-
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	173	1	3319	2	N	-0-					-0-
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	181	1	3239	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 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
08	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	136	1	2700	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	134	1	2599	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2763	-0-	-120	-0-	139	1	2624	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	130	1	2427	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2577	-0-	-275	-0-	128	1	2449	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2565	-0-	-256	-0-	136	1	2429	2	N	-0-					-0-

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	715	1	6353	2	N	-0-					-0-
09	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	664	1	5984	2	N	-0-					-0-
10	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	681	1	5911	2	N	-0-					-0-
*11	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	686	1	5801	2	N	-0-					-0-
12	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	658	1	6196	2	N	-0-					-0-
*01	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	669	1	6062	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 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
08	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	136	1	1206	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	121	1	1092	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	126	1	1096	2	N	-0-					-0-
*11	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	125	1	1055	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	111	1	1040	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	115	1	1037	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-			-0-
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-			-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	N	-0-			-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	323	2	N	-0-			-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	232	1	4612	2	N	-0-			1
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	205	1	3962	2	N	-0-			1
10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	196	1	3692	2	N	-0-			1
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	162	1	3009	2	N	-0-			1
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	204	1	3906	2	N	-0-			1
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	198	1	3535	2	N	-0-			1

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 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
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 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
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	69	1	614	2	N	-0-			-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	50	1	455	2	N	-0-			-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	44	1	379	2	N	-0-			-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	N	-0-			-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	2	N	-0-			-0-
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	54	1	492	2	N	-0-			-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 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
08	1054	N	868	-0-	-186	-0-	88	1	780	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	99	1	891	2	N	-0-			-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	103	1	891	2	N	-0-			-0-
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	95	1	803	2	N	-0-			-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	106	1	1001	2	N	-0-			-0-
*01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	102	1	926	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	161	1	3203	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	2842	-0-	-398	-0-	140	1	2702	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	2651	-0-	-697	-0-	134	1	2517	2	N	-0-			-0-
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	169	1	3154	2	N	-0-			-0-
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	173	1	3327	2	N	-0-			-0-
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	187	1	3338	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	797	1	7085	2	N	-0-					-0-
09	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	675	1	6083	2	N	-0-					-0-
10	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	748	1	6491	2	N	-0-					-0-
*11	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	745	1	6302	2	N	-0-					-0-
12	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	727	1	6848	2	N	-0-					-0-
*01	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	732	1	6627	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	533	-0-	-87	-0-	54	1	479	2	N	-0-					-0-
09	570	N	473	-0-	-97	-0-	47	1	426	2	N	-0-					-0-
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	48	1	418	2	N	-0-					-0-
*11	510	N	429	-0-	-81	-0-	45	1	384	2	N	-0-					-0-
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	47	1	446	2	N	-0-					-0-
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	51	1	466	2	N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	123	1	1091	2	N	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	111	1	997	2	N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	120	1	1042	2	N	-0-					-0-
*11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	123	1	1039	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	116	1	1093	2	N	-0-					-0-
*01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	117	1	1058	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	373	1	3256	2	N	-0-					-0-
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	400	1	3131	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2985	-0-	-22	-0-	352	1	2633	2	N	-0-					-0-
*11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	381	1	3025	2	N	-0-					-0-
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	345	1	3231	2	N	-0-					-0-
*01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	305	1	2850	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	153	1	1330	2	N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	171	1	1340	2	N	-0-					-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	198	1	1485	2	N	-0-					-0-
*11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	185	1	1471	2	N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	158	1	1479	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	158	1	1470	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I., MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	84	1	730	2	N	-0-					-0-
09	840	N	768	-0-	-72	-0-	87	1	681	2	N	-0-					-0-
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	94	1	702	2	N	-0-					-0-
*11	780	N	765	-0-	-15	-0-	86	1	679	2	N	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	77	1	718	2	N	-0-					-0-
01	806	N	776	-0-	-30	-0-	75	1	701	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.S.I., MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	59	1	510	2	N	-0-			-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	470	2	N	-0-			-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	69	1	515	2	N	-0-			-0-
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	65	1	517	2	N	-0-			-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	562	2	N	-0-			-0-
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	62	1	581	2	N	-0-			-0-

M.L.E.I., MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 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
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	218	1	1899	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	231	1	1806	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	244	1	1830	2	N	-0-			-0-
*11	2040	N	2008	-0-	-32	-0-	225	1	1783	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	191	1	1782	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	192	1	1795	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	2	N	-0-			-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	41	1	369	2	N	-0-			-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	2	N	-0-			-0-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	2	N	-0-			-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	2	N	-0-			-0-
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-			-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	2	N	-0-			-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-			-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178

MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 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
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 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
08	4526	X	756	-0-	-3770	-0-	37	1	719	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-
01	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 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
08	1116	N	271	-0-	-845	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

08	496	N	-0-	-0-		-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-		-480	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

08	589	X	-0-	-0-		-589	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	224	-0-		-346	-0-	214	1	10	2	N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-		-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-		-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	NO RPT	-0-		-589	-0-					N	NO RPT					-0-
01	217	X	NO RPT	-0-		-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

08	775	N	-0-	-0-		-775	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-		-660	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	3					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	3					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	3					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	3					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	3					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

08	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-		-15	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

08	5241	X	2308	-0-		-2933	-0-	162	1	2146	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	380	-0-		-1510	-0-	107	1	273	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	1602	-0-		-351	-0-	117	1	1485	2	N	-0-					-0-
11	1890	X	-0-	-0-		-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-		-1953	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1953	X	NO RPT	-0-		-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	75	1	998	2	N	-0-			-0-
09	990	N	319	-0-	-671	-0-	90	1	229	2	N	-0-			-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	81	1	1030	2	N	-0-			-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	86	1	1094	2	N	-0-			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	76	1	1009	2	N	-0-			-0-
09	750	N	100	-0-	-650	-0-	28	1	72	2	N	-0-			-0-
10	682	N	337	-0-	-345	-0-	25	1	312	2	N	-0-			-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	493	-0-	-871	-0-	35	1	458	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	168	-0-	-672	-0-	47	1	121	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	218	-0-	-588	-0-	16	1	202	2	Y	-0-			-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	39	1	500	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	72	-0-	-207	-0-	4	1	68	2	N	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	-0-	-0-	-3100	1336					N	-0-					-0-
09	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 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
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
11	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	129	-0-	-646	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
09	690	N	50	-0-	-640	-0-	48	1	2	2	N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	X	239	-0-	-71	-0-	12	1	227	2	N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	82	-0-	-104	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 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
08	1612	X	28	-0-	-1584	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
09	1620	X	18	-0-	-1602	-0-	5	1	13	2	Y	-0-			-0-
10	4247	X	40	-0-	-4207	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
11	4110	X	2006	-0-	-2104	-0-	146	1	1860	2	Y	-0-			-0-
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	329	-0-	-1531	-0-	16	1	313	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	3	-0-	-1797	-0-	3	1			N	-0-			-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	X	62	-0-	-341	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
09	390	X	183	-0-	-207	-0-	174	1	9	2	N	-0-			-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	162	-0-	-644	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 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
08	1643	X	692	-0-	-951	-0-	34	1	658	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-
01	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 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
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	12	1	243	2	N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	150	N	27	-0-	-123	-0-	26	1	1	2	N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	198	-0-	-484	-0-	10	1	188	2	N	-0-			-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	268	-0-	-910	-0-	13	1	255	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	10	X	-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					-0-
10	10	X	-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 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
08	5146	X	1184	-0-		-3962	-0-	58	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	-0-	-0-		-4980	-0-					N	-0-					-0-
10	5146	X	-0-	-0-		-5146	-0-					N	-0-					-0-
11	4980	X	-0-	-0-		-4980	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-		-2263	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1178	X	NO RPT	-0-		-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	3100	N	19	-0-		-3081	1482	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	-0-	-0-		-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-		-992	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	372	N	142	-0-		-230	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-		-330	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	457	1	6045	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	1510	-0-	-1490	-0-	425	1	1085	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	1603	-0-	-1497	-0-	117	1	1486	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			-0-
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	49	1	648	2	N	-0-			-0-
09	660	N	202	-0-	-458	-0-	57	1	145	2	N	-0-			-0-
10	620	N	135	-0-	-485	-0-	10	1	125	2	N	-0-			-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	114	-0-	-165	-0-	6	1	108	2	N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	102	-0-	-859	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	351	-0-	-703	-0-	17	1	334	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	295	-0-	-8013	-0-	14	1	281	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-			-0-
10	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-			-0-
11	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-			-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			-0-
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	480	X	6	-0-	-474	-0-	6	1			N	-0-			-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-
01	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	927	-0-	-1863	-0-	45	1	882	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10125 - 10230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	390	1	1954	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	589	-0-	-671	-0-	82	1	507	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1036	-0-	-669	-0-	160	1	876	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1215	-0-	-435	-0-	170	1	1045	2	N	-0-			-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10210 - 10314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	915	-0-	-46	-0-	152	1	763	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	254	-0-	-916	-0-	35	1	219	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	634	-0-	-358	-0-	98	1	536	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	302	-0-	-1248	-0-	15	1	287	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	23	-0-	-287	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	252	-0-	-399	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2361	N	688	-0-	-1673	-0-	34	1	654	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	920	-0-	-2955	-0-	45	1	875	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	104	-0-	-330	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	X	636	-0-	-1069	-0-	31	1	605	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
01	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	448	-0-	-2094	-0-	22	1	426	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	398	-0-	-1028	-0-	19	1	379	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	109	-0-	-1658	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	303	-0-	-875	-0-	15	1	288	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	3100	N	1249	-0-		-1851	349	61	1	1188	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	-0-	-0-		-2100	-0-					N	-0-			-0-
10	961	N	-0-	-0-		-961	-0-					N	-0-			-0-
11	1200	N	-0-	-0-		-1200	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	2077	N	755	-0-		-1322	-0-	37	1	718	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	-0-	-0-		-2010	-0-					N	-0-			-0-
10	992	N	-0-	-0-		-992	-0-					N	-0-			-0-
11	720	N	-0-	-0-		-720	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-			-0-
09	360	N	-0-	-0-		-360	-0-					N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	N	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 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
08	496	N	150	-0-	-346	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	1582	-0-	-867	-0-	77	1	1505	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	665	-0-	-3427	-0-	32	1	633	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
01	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 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
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	25	-0-	-1122	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	58	-0-	-159	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	609	2	N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	96	-0-	-307	-0-	26	1	70	2	Y	-0-					1
09	300	N	63	-0-	-237	-0-	15	1	48	2	Y	-0-					1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	275	-0-	-221	-0-	75	1	200	2	Y	-0-					1
09	510	N	173	-0-	-337	-0-	41	1	132	2	Y	-0-					1
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	1000	-0-	-1480	-0-	272	1	728	2	Y	-0-					5
09	2730	X	404	-0-	-2326	-0-	96	1	308	2	Y	-0-					5
10	2418	N	25	-0-	-2393	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					5
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					5
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					5
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					5

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	205	-0-	-260	-0-	56	1	149	2	Y	-0-					3
09	570	N	101	-0-	-469	-0-	24	1	77	2	Y	-0-					3
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					117

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	548	-0-	-444	B	-0-	149	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	346	-0-	-914	B	-0-	82	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

J J & J (WILCOX 9000) //CONT.// 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	85	-0-	-132	-0-	23	1	62	2	Y	-0-					3
09	210	N	55	-0-	-155	-0-	13	1	42	2	Y	-0-					3
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. (4070) 45170 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 121715 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (STILLWELL) 45244 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDERXP LTD. 907320
MORGAN-SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 283841 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5026 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

KIBBE-MOOS, ANNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 293945 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5018 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDERXP LTD. 907320
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDERXP LTD. 907320
VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDERXP LTD. 907320
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDERXP LTD. 907320
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	226	1			195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	178	1			85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6960 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	352 33	1 9	32	2	N	30	77	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1650	X	572	-0-	-1078	-0-	522 2	1 9	48	2	Y	2	23	1			7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	56	1			13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1005	1	173	2	Y	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	54	X	54	-0-	-0-	-0-	46	1	8	2	N	-0-					73
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	151 23	1 9	14	2	N	21	21	1			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					70
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					70
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	124	N	36	-0-		-88	-0-	7	1	29	3	N	-0-					103
09	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					103
10	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					103
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					103
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					103
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					103

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	744	N	-0-	-0-		-744	-0-					N	-0-					72
09	600	N	-0-	-0-		-600	-0-					N	-0-					72
10	744	N	-0-	-0-		-744	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					72

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	982	-0-		-227	-0-	185 25	1 9	772	3	N	23					173
09	1140	N	662	-0-		-478	-0-	281 24	1 9	357	3	N	22					195
10	1178	N	571	-0-		-607	-0-	195 10	1 9	366	3	N	9	174	1			30
11	960	N	-0-	-0-		-960	-0-					N	-0-					30
12	682	N	NO RPT	-0-		-682	-0-					N	NO RPT					30
01	558	N	NO RPT	-0-		-558	-0-					N	NO RPT					30

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-					144
09	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					N	-0-					144
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					144
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					144
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					144
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					144

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	3100	N	1675	-0-		-1425	2809	318 30	1 9	1327	3	N	27					52
09	3000	N	454	-0-		-2546	263	199 3	1 9	252	3	N	3					55
10	2077	N	798	-0-		-1279	-0-	271 17	1 9	510	3	N	15					70
11	1620	N	-0-	-0-		-1620	-0-					N	-0-					70
12	465	N	NO RPT	-0-		-465	-0-					N	NO RPT					70
01	806	N	NO RPT	-0-		-806	-0-					N	NO RPT					70

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	188	-0-	-184	-0-	36	1	149	3	N	3					180
							3	9									
09	300	N	152	-0-	-148	-0-	66	1	84	3	N	2					182
							2	9									
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	130	1	244	3	N	6	163	1			25
							7	9									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					25
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					25
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					25

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	N	-0-					135
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	8	1	10	3	N	-0-					135
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	10	1	18	3	N	-0-					135
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					135
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					135
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					135

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	523	-0-	-97	-0-	99	1	413	3	N	10					58
							11	9									
09	600	N	124	-0-	-476	-0-	52	1	66	3	N	5					63
							6	9									
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					63
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					63
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF. 10182 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	X	98	-0-	-1328	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	126	1	1103	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	328	1	2310	2	Y	-0-					-0-
							313	3									
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	496	1	2181	2	Y	2					2
							288	3	2	9							
12	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	500	1	1705	2	Y	2					4
							202	3	2	9							
01	2945	X	2721	-0-	-224	-0-	483	1	1987	2	Y	3	3	1			4
							248	3	3	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 11130 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	157	1	1366	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	338	1	2382	2	Y	-0-					-0-
							323	3									
11	796	X	796	-0-	-0-	-0-	129	1	567	2	Y	23	15	1			8
							75	3	25	9							
12	1643	X	205	-0-	-1438	-0-	39	1	135	2	Y	14					22
							16	3	15	9							
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					22

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					2
							1	3									
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	148	1	1293	2	Y	6					8
							65	3	7	9							
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	236	1	1660	2	Y	20					28
							225	3	22	9							
11	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	823	1	3619	2	Y	20	24	1			24
							477	3	22	9							
12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	950	1	3240	2	Y	29					53
							384	3	32	9							
*01	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	379	1	1561	2	Y	33	36	1			50
							195	3	36	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	215	-0-	-2730	-0-	22	1	177	2	Y	-0-					22
							16	3									
09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	543	1	4735	2	Y	11					33
							238	3	12	9							
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	551	1	3878	2	Y	35					68
							526	3	39	9							
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	555	1	2443	2	Y	24	28	1			64
							322	3	26	9							
12	5022	X	3791	-0-	-1231	-0-	779	1	2659	2	Y	34					98
							316	3	37	9							
*01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	1073	1	4411	2	Y	40	42	1			96
							551	3	44	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	115	1	3066	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	186	1	5852	2	Y	-0-					-0-
							718	3									
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	181	1	3551	2	Y	-0-					-0-
							401	3									
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	176	1	3437	2	Y	6					6
							331	3	7	9							
01	6758	X	2358	-0-	-4400	-0-	133	1	2009	2	Y	1	3	1			4
							215	3	1	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	73	-0-	-1911	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					1
							5	3									
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	336	1	2934	2	Y	9					10
							143	3	10	9							
10	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	957	1	6738	2	Y	19					29
							914	3	21	9							
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	805	1	3543	2	Y	4	12	1			21
							467	3	4	9							
12	3534	X	2535	-0-	-999	-0-	526	1	1796	2	Y	-0-					21
							213	3									
01	8618	X	4640	-0-	-3978	-0-	821	1	3377	2	Y	18	20	1			19
							422	3	20	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					32
09	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	73	1	1948	2	Y	6					38
							88	3	7	9							
10	3100	N	3488	-0-	388	388	96	1	3015	2	Y	7	9	1			36
							369	3	8	9							
11	2523	N	2135	-0-	-388	-0-	93	1	1831	2	Y	4	3	1			37
							207	3	4	9							
12	3100	N	3524	-0-	424	424	156	1	3049	2	Y	24					61
							293	3	26	9							
01	3520	X	3096	-0-	-424	-0-	174	1	2634	2	Y	5	12	1			54
							282	3	6	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					43
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	261	1	1379	2	Y	91					134
							72	3	100	9							
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	403	1	3014	2	Y	90	79	1			145
							406	3	99	9							
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	481	1	2516	2	Y	34	69	1			110
							322	3	37	9							
12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	497	1	2236	2	Y	38	65	1			83
							251	3	42	9							
*01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	543	1	3055	2	Y	38	42	1			79
							363	3	42	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					21
09	3390	X	3026	-0-	-364	-0-	103	1	2755	2	Y	39					60
							125	3	43	9							
10	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	197	1	6196	2	Y	78	106	1			32
							760	3	86	9							
11	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	275	1	5374	2	Y	44	32	1			44
							607	3	48	9							
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	244	1	4779	2	Y	25					69
							461	3	28	9							
01	7254	X	4601	-0-	-2653	-0-	258	1	3907	2	Y	15	39	1			45
							419	3	17	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	40	1	318	2	Y	-0-					14
							29	3									
09	3000	N	3820	-0-	820	820	374	1	3262	2	Y	23					37
							159	3	25	9							
10	6579	X	5759	-0-	-820	-0-	634	1	4465	2	Y	49					86
							606	3	54	9							
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	667	1	2932	2	Y	40	50	1			76
							387	3	44	9							
12	3937	X	3626	-0-	-311	-0-	741	1	2530	2	Y	50					126
							300	3	55	9							
01	5766	X	4200	-0-	-1566	-0-	738	1	3033	2	Y	45	49	1			122
							379	3	50	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					33
09	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	394	1	4951	2	Y	28					61
							233	3	31	9							
10	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	733	1	10536	2	Y	37	51	1			47
							1339	3	41	9							
11	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	893	1	8691	2	Y	24	17	1			54
							1030	3	26	9							
12	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	922	1	6621	2	Y	38					92
							692	3	42	9							
01	12648	X	6894	-0-	-5754	-0-	728	1	5525	2	Y	11	28	1			75
							629	3	12	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	39	1	903	2	Y	19					42
							41	3	21	9							
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	134	1	2918	2	Y	-0-					42
							363	3									
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	195	1	2929	2	Y	-0-					42
							336	3									
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	207	1	2629	2	Y	6					48
							260	3	7	9							
01	3410	X	2503	-0-	-907	-0-	222	1	2030	2	Y	23					71
							226	3	25	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					25
09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	249	1	5733	2	Y	8					33
							262	3	9	9							
10	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	324	1	7070	2	Y	-0-					33
							879	3									
11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	341	1	5119	2	Y	-0-					33
							586	3									
12	6448	X	5174	-0-	-1274	-0-	346	1	4391	2	Y	2					35
							435	3	2	9							
01	8277	X	3635	-0-	-4642	-0-	324	1	2964	2	Y	15					50
							330	3	17	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					26
09	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	355	1	1875	2	Y	72					98
							98	3	79	9							
10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	604	1	4513	2	Y	133	117	1			114
							608	3	146	9							
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	683	1	3570	2	Y	54	109	1			59
							457	3	59	9							
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	708	1	3187	2	Y	63	108	1			14
							357	3	69	9							
01	5859	X	4921	-0-	-938	-0-	667	1	3751	2	Y	54	60	1			8
							444	3	59	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					18
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	234	1	2942	2	Y	17					35
							139	3	19	9							
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	293	1	4207	2	Y	17	23	1			29
							535	3	19	9							
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	290	1	2824	2	Y	1	1	1			29
							334	3	1	9							
12	3441	X	2651	-0-	-790	-0-	296	1	2125	2	Y	7					36
							222	3	8	9							
01	5053	X	4658	-0-	-395	-0-	492	1	3735	2	Y	5	14	1			27
							425	3	6	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	358	-0-	-1440	-0-	37	1	295	2	Y	-0-					23
							26	3									
09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	427	1	3726	2	Y	21					44
							182	3	23	9							
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	375	1	2642	2	Y	18					62
							359	3	20	9							
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	468	1	2058	2	Y	16	18	1			60
							271	3	18	9							
12	4495	X	2616	-0-	-1879	-0-	534	1	1821	2	Y	41					101
							216	3	45	9							
01	4495	X	3343	-0-	-1152	-0-	587	1	2415	2	Y	35	38	1			98
							302	3	39	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	Y	-0-					1
							23	3									
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					1
							7	3									
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					1
							6	3									
01	217	N	48	-0-	-169	-0-	4	1	39	2	Y	1					2
							4	3	1	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

08	6417	X	5954	-0-	-463	-0-	161	1	5745	2	Y	44	46	0			5
							48	9									
09	6210	X	6058	-0-	-152	-0-	165	1	5847	2	Y	42	40	0			7
							46	9									
10	5983	X	5869	-0-	-114	-0-	154	1	5667	2	Y	44	45	0			6
							48	9									
*11	5760	X	5441	-0-	-319	-0-	137	1	5256	2	Y	44	43	0			7
							48	9									
12	6262	X	5551	-0-	-711	-0-	140	1	5364	2	Y	43	42	0			8
							47	9									
*01	6262	X	5645	-0-	-617	-0-	142	1	5459	2	Y	40	41	0			7
							44	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

08	124	X	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	120	X	41	-0-	-79	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	91	1	3479	2	Y	-0-					-0-
12	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	176	1	6741	2	Y	-0-					-0-
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	152	1	5832	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

08	4681	X	4584	-0-	-97	-0-	124	1	4439	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	127	1	4515	2	Y	19	18	0			3
							21	9									
10	4774	X	4562	-0-	-212	-0-	120	1	4420	2	Y	20	20	0			3
							22	9									
11	4620	X	4260	-0-	-360	-0-	108	1	4131	2	Y	19	19	0			3
							21	9									
12	4805	X	4266	-0-	-539	-0-	108	1	4138	2	Y	18	18	0			3
							20	9									
*01	4805	X	4608	-0-	-197	-0-	116	1	4472	2	Y	18	18	0			3
							20	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		340	-0-	340	340	14	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2146	-0-	2146	2486	94	1	2052	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2005	-0-	2005	4491	98	1	1907	2	Y	-0-					-0-
12	6391	X	1900	-0-	-4491	-0-	89	1	1811	2	Y	-0-					-0-
01	2139	X	1861	-0-	-278	-0-	89	1	1772	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9656 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12772	X	12136	-0-	-636	-0-	328	1	11745	2	Y	57	58	0			7
							63	9									
09	12360	X	11947	-0-	-413	-0-	326	1	11563	2	Y	53	51	0			9
							58	9									
10	12586	X	11923	-0-	-663	-0-	314	1	11547	2	Y	56	57	0			8
							62	9									
*11	12000	X	11159	-0-	-841	-0-	282	1	10816	2	Y	55	54	0			9
							61	9									
12	12338	X	11397	-0-	-941	-0-	289	1	11049	2	Y	54	53	0			10
							59	9									
*01	12338	X	11596	-0-	-742	-0-	293	1	11247	2	Y	51	52	0			9
							56	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

08	1240	X	501	-0-	-739	-0-	14	1	487	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	428	-0-	-532	-0-	12	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	596	-0-	-396	-0-	16	1	580	2	Y	-0-					-0-
11	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	27	1	1017	2	Y	-0-					-0-
12	817	X	817	-0-	-0-	-0-	21	1	796	2	Y	-0-					-0-
01	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	29	1	1111	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

*05	3379	X	2920	-0-	-459	-0-	140	1	2780	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2779	-0-	-401	-0-	130	1	2648	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	3224	X	2867	-0-	-357	-0-	110	1	2746	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
08	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	105	1	2768	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
09	2880	X	2601	-0-	-279	-0-	107	1	2485	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	2914	X	2538	-0-	-376	-0-	111	1	2418	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	2790	X	2361	-0-	-429	-0-	115	1	2237	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
12	2883	X	2436	-0-	-447	-0-	113	1	2314	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*01	2883	X	2251	-0-	-632	-0-	107	1	2135	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11437 - 11714

08	4588	X	4414	-0-	-174	-0-	120	1	4294	2	Y	-0-					-0-
09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	118	1	4191	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4058	-0-	-375	-0-	107	1	3951	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3819	-0-	-471	-0-	97	1	3722	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	3866	-0-	-598	-0-	98	1	3768	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	3956	-0-	-508	-0-	100	1	3856	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1860	N	1602	-0-	-258	-0-	59	1	1167	2	Y	342	349	0			56
							376	9									
06	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	47	1	964	2	Y	224	240	0			40
							246	9									
07	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	48	1	1193	2	Y	206	221	0			25
							227	9									
08	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	43	1	1127	2	Y	167	172	0			20
							184	9									
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	50	1	1169	2	Y	167	159	0			28
							184	9									
10	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	53	1	1146	2	Y	172	176	0			24
							189	9									
*11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	2	Y	168	165	0			27
							185	9									
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	62	1	1269	2	Y	166	163	0			30
							183	9									
*01	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	49	1	982	2	Y	143	147	0			26
							157	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

*05	2294	X	1176	-0-	-1118	-0-	52	1	1024	2	Y	91	93	0			15
							100	9									
06	2310	X	1054	-0-	-1256	-0-	46	1	940	2	Y	62	66	0			11
							68	9									
07	2635	X	1081	-0-	-1554	-0-	42	1	1039	2	Y	-0-	11	0			-0-
08	2635	X	1398	-0-	-1237	-0-	51	1	1347	2	Y	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	164	1	3812	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	188	1	4090	2	Y	-0-					-0-
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	195	1	3777	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3911	-0-	-212	-0-	182	1	3729	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	2815	-0-	-1432	-0-	135	1	2680	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	238	1	8525	2	Y	-0-					-0-
09	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	227	1	8059	2	Y	-0-					-0-
10	8680	X	7305	-0-	-1375	-0-	193	1	7112	2	Y	-0-					-0-
11	8400	X	5875	-0-	-2525	-0-	149	1	5726	2	Y	-0-					-0-
12	8680	X	7206	-0-	-1474	-0-	184	1	7022	2	Y	-0-					-0-
01	8680	X	7232	-0-	-1448	-0-	183	1	7049	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	15	1	530	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	423	-0-	-166	-0-	11	1	412	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	376	-0-	-194	-0-	10	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	357	-0-	-201	-0-	9	1	348	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	9	1	337	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10778 - 11154

*05	5394	X	4584	-0-	-810	-0-	220	1	4364	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4091	-0-	-919	-0-	189	1	3843	2	Y	54	44	0			10
							59	9									
07	4991	X	4273	-0-	-718	-0-	162	1	4028	2	Y	75	76	0			9
							83	9									
08	4991	X	4244	-0-	-747	-0-	152	1	4022	2	Y	64	65	0			8
							70	9									
09	4770	X	4016	-0-	-754	-0-	163	1	3788	2	Y	59	57	0			10
							65	9									
10	4588	X	4274	-0-	-314	-0-	185	1	4019	2	Y	64	65	0			9
							70	9									
11	4140	X	3949	-0-	-191	-0-	190	1	3690	2	Y	63	62	0			10
							69	9									
12	4278	X	4143	-0-	-135	-0-	190	1	3886	2	Y	61	60	0			11
							67	9									
*01	4278	X	3937	-0-	-341	-0-	185	1	3687	2	Y	59	59	0			11
							65	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	95	1	1877	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1728	-0-	-192	-0-	81	1	1647	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	70	1	1735	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1722	-0-	-262	-0-	63	1	1659	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1545	-0-	-195	-0-	64	1	1481	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1566	-0-	-232	-0-	69	1	1497	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	74	1	1440	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	75	1	1532	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	72	1	1436	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14756	X	4139	-0-	-10617	-0-	112	1	4021	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
09	10260	X	230	-0-	-10030	-0-	6	1	223	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
10	7750	X	114	-0-	-7636	-0-	3	1	110	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	200	1	7675	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
12	7750	X	5297	-0-	-2453	-0-	135	1	5156	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	126	1	4847	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	X	2590	-0-	-510	-0-	122	1	2431	2	Y	34	28	0			6
							37	9									
06	2970	X	2254	-0-	-716	-0-	104	1	2120	2	Y	27	28	0			5
							30	9									
07	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	96	1	2389	2	Y	10	14	0			1
							11	9									
08	2697	X	1667	-0-	-1030	-0-	61	1	1597	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
09	2610	X	2089	-0-	-521	-0-	86	1	1995	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	2604	X	2115	-0-	-489	-0-	93	1	2013	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	2430	X	2016	-0-	-414	-0-	98	1	1909	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
12	2511	X	1971	-0-	-540	-0-	91	1	1871	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*01	2170	X	1983	-0-	-187	-0-	95	1	1880	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

08	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	66	1	2370	2	Y	-0-			-0-
09	2310 X	2100	-0-	-210	-0-	58	1	2042	2	Y	-0-			-0-
10	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	68	1	2498	2	Y	-0-			-0-
11	2370 X	1977	-0-	-393	-0-	50	1	1927	2	Y	-0-			-0-
12	2449 X	2236	-0-	-213	-0-	57	1	2179	2	Y	-0-			-0-
01	2573 X	1865	-0-	-708	-0-	47	1	1818	2	Y	-0-			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2418	X	2042	-0-	-376	-0-	98	1	1944	2	Y	-0-					-0-
06	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	91	1	1857	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
07	2294	X	2160	-0-	-134	-0-	81	1	2027	2	Y	47	42	0			6
							52	9									
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	86	1	2261	2	Y	41	42	0			5
							45	9									
09	2190	X	1971	-0-	-219	-0-	80	1	1850	2	Y	37	36	0			6
							41	9									
10	2170	X	1942	-0-	-228	-0-	84	1	1818	2	Y	36	37	0			5
							40	9									
11	2310	X	1672	-0-	-638	-0-	80	1	1552	2	Y	36	35	0			6
							40	9									
12	2387	X	1815	-0-	-572	-0-	83	1	1697	2	Y	32	32	0			6
							35	9									
*01	2387	X	1328	-0-	-1059	-0-	62	1	1236	2	Y	27	28	0			5
							30	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4123	X	2859	-0-	-1264	-0-	133	1	2646	2	Y	73	75	0			12
							80	9									
06	3870	X	2517	-0-	-1353	-0-	115	1	2339	2	Y	57	59	0			10
							63	9									
07	3689	X	2675	-0-	-1014	-0-	102	1	2537	2	Y	33	39	0			4
							36	9									
08	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	96	1	2526	2	Y	27	28	0			3
							30	9									
09	2940	X	2180	-0-	-760	-0-	89	1	2062	2	Y	26	25	0			4
							29	9									
10	2852	X	2259	-0-	-593	-0-	98	1	2130	2	Y	28	28	0			4
							31	9									
11	2580	X	2148	-0-	-432	-0-	104	1	2014	2	Y	27	27	0			4
							30	9									
12	2666	X	2318	-0-	-348	-0-	107	1	2181	2	Y	27	26	0			5
							30	9									
*01	2666	X	2133	-0-	-533	-0-	101	1	2006	2	Y	24	25	0			4
							26	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	78	1	2776	2	Y	-0-					-0-
09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	79	1	2782	2	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2820	-0-	-1	-0-	75	1	2745	2	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2546	-0-	-214	-0-	65	1	2481	2	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2693	-0-	-252	-0-	69	1	2624	2	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2764	-0-	-57	-0-	70	1	2694	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5270	X	3652	-0-	-1618	-0-	175	1	3477	2	Y	-0-					-0-
06	5100	X	3936	-0-	-1164	-0-	185	1	3747	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	5053	X	3841	-0-	-1212	-0-	147	1	3658	2	Y	33	30	0			4
							36	9									
08	3875	X	3412	-0-	-463	-0-	124	1	3258	2	Y	27	28	0			3
							30	9									
09	3930	X	2913	-0-	-1017	-0-	119	1	2768	2	Y	24	23	0			4
							26	9									
10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	188	1	4095	2	Y	26	26	0			4
							29	9									
*11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	214	1	4154	2	Y	28	27	0			5
							31	9									
12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	188	1	3848	2	Y	27	27	0			5
							30	9									
*01	4309	X	2987	-0-	-1322	-0-	142	1	2816	2	Y	26	26	0			5
							29	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

*05	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	413	-0-	-114	-0-	18	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	378	-0-	-102	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	17	1	331	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

*05	217	N	158	-0-	-59	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

08	1612	N	1227	-0-	-385	-0-	32	1	1158	2	Y	34	35	0			4		
							37	9											
09	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	28	1	999	2	Y	29	28	0			5		
							32	9											
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	32	1	1173	2	Y	34	34	0			5		
							37	9											
*11	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	25	1	972	2	Y	33	33	0			5		
							36	9											
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	29	1	1096	2	Y	33	32	0			6		
							36	9											
*01	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	28	1	1066	2	Y	32	32	0			6		
							35	9											

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 07/19/2021 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10675 - 11285

08	3627	X	2988	-0-	-639	-0-	77	1	2769	2	Y	129	135	0			15		
							142	9											
09	3510	X	3307	-0-	-203	-0-	87	1	3087	2	Y	121	116	0			20		
							133	9											
10	3503	X	3152	-0-	-351	-0-	79	1	2923	2	Y	136	137	0			19		
							150	9											
*11	3270	X	2901	-0-	-369	-0-	70	1	2681	2	Y	136	133	0			22		
							150	9											
12	3410	X	2851	-0-	-559	-0-	69	1	2635	2	Y	134	132	0			24		
							147	9											
*01	3410	X	2771	-0-	-639	-0-	67	1	2559	2	Y	132	132	0			24		
							145	9											

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

08	48081	X	11780	-0-	-36301	-0-	308	1	11030	2	Y	402	413	0			48		
							442	9											
09	13950	X	10934	-0-	-3016	-0-	289	1	10231	2	Y	376	361	0			63		
							414	9											
10	14415	X	10463	-0-	-3952	-0-	265	1	9760	2	Y	398	405	0			56		
							438	9											
*11	13950	X	9445	-0-	-4505	-0-	229	1	8780	2	Y	396	388	0			64		
							436	9											
12	12803	X	9366	-0-	-3437	-0-	228	1	8720	2	Y	380	375	0			69		
							418	9											
*01	11780	X	9226	-0-	-2554	-0-	224	1	8594	2	Y	371	373	0			67		
							408	9											

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10030 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	X	202	-0-	-418	-0-	5	1	187	2	Y	9	11	0			1
							10	9									
09	630	X	11	-0-	-619	-0-	11	2			Y	-0-	1	0			-0-
10	651	X	486	-0-	-165	-0-	13	1	470	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	630	X	236	-0-	-394	-0-	6	1	224	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
12	233	X	233	-0-	-0-	-0-	6	1	224	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	496	X	314	-0-	-182	-0-	8	1	302	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	422	-0-	-3887	-0-	11	1	401	2	Y	9	11	0			1
							10	9									
09	4410	X	2584	-0-	-1826	-0-	70	1	2494	2	Y	18	16	0			3
							20	9									
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	127	1	4686	2	Y	35	33	0			5
							39	9									
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	123	1	4728	2	Y	35	34	0			6
							39	9									
12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	130	1	4967	2	Y	33	33	0			6
							36	9									
*01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	134	1	5147	2	Y	33	33	0			6
							36	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
09	1530	X	994	-0-	-536	-0-	27	1	965	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	164	1	6052	2	Y	27	23	0			4
							30	9									
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	116	1	4460	2	Y	25	25	0			4
							28	9									
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	99	1	3807	2	Y	26	25	0			5
							29	9									
*01	4154	X	3577	-0-	-577	-0-	90	1	3462	2	Y	23	24	0			4
							25	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10950 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	623	X	-0-	-0-	-623	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5228	2	50	9	N	45					137
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4566	2	47	9	N	43					180
10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2657	2	4	9	N	4					184
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3476	2	1	9	N	1					185
12	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2059	2	2	9	N	2					187
01	1240	X	305	-0-	-935	-0-	305	2			N	-0-					187

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	12	14	0			2
							13	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	14	1	357	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
08	341	N	151	-0-	-190	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	106	-0-	-104	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	220	-0-	-152	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	55	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	48	1	971	2	Y	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	52	1	1297	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	1147	N	952	-0-	-195	-0-	35	1	914	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	40	1	924	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
10	1364	N	1007	-0-	-357	-0-	44	1	961	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1	1248	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	58	1	1192	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	50	1	988	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2833	N	2107	-0-	-726	-0-	96 100	1 9	1911	2	Y	91	94	0			15
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	103 92	1 9	2093	2	Y	84	84	0			15
07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	105 125	1 9	2614	2	Y	114	115	0			14
08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	98 106	1 9	2593	2	Y	96	99	0			11
09	2640	X	2499	-0-	-141	-0-	99 99	1 9	2301	2	Y	90	86	0			15
10	2728	X	2595	-0-	-133	-0-	109 105	1 9	2381	2	Y	95	97	0			13
*11	2640	X	2486	-0-	-154	-0-	117 105	1 9	2264	2	Y	95	93	0			15
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	265 100	1 9	5425	2	Y	91	90	0			16
*01	3100	N	6154	-0-	3054	3054	290 98	1 9	5766	2	Y	89	89	0			16

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	X	6720	-0-	-1030	-0-	179 118	1 9	6423	2	Y	107	110	0			13
09	7680	X	3832	-0-	-3848	-0-	102 106	1 9	3624	2	Y	96	93	0			16
10	7936	X	5976	-0-	-1960	-0-	155 116	1 9	5705	2	Y	105	106	0			15
*11	7680	X	7197	-0-	-483	-0-	180 116	1 9	6901	2	Y	105	103	0			17
12	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	198 111	1 9	7561	2	Y	101	100	0			18
*01	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	180 108	1 9	6912	2	Y	98	98	0			18

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	270 195	1 9	9666	2	Y	177	182	0			21
09	10470	X	9244	-0-	-1226	-0-	249 183	1 9	8812	2	Y	166	159	0			28
10	10819	X	8486	-0-	-2333	-0-	219 193	1 9	8074	2	Y	175	178	0			25
*11	10470	X	9303	-0-	-1167	-0-	232 191	1 9	8880	2	Y	174	171	0			28
12	10540	X	9360	-0-	-1180	-0-	234 184	1 9	8942	2	Y	167	165	0			30
*01	10137	X	9197	-0-	-940	-0-	229 180	1 9	8788	2	Y	164	164	0			30

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	777	1	15426	2	Y	28	29	0			5
							31	9									
06	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	799	1	16222	2	Y	23	24	0			4
							25	9									
07	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	512	1	12753	2	Y	52	50	0			6
							57	9									
08	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	652	1	17189	2	Y	56	55	0			7
							62	9									
09	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	592	1	13764	2	Y	49	48	0			8
							54	9									
10	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	225	1	4902	2	Y	17	23	0			2
							19	9									
*11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

08	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	1238	2	6	9	N	5					120
09	960	N	867	-0-	-93	-0-	848	2	19	9	N	17					137
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1204	2	11	9	N	10					147
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1533	2	42	9	N	38					185
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1398	2	26	9	N	24	184	1			25
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1419	2	13	9	N	12					37

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11408 - 11641

*05	14B2 EXT		277	-0-	277	650	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		252	-0-	252	902	12	1	238	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	14B2 EXT		351	-0-	351	1253	13	1	329	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
08	T. A.		299	-0-	299	1552	11	1	280	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
09	1874	X	322	-0-	-1552	-0-	13	1	302	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	13	1	277	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	14	1	293	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*01	310	N	260	-0-	-50	-0-	12	1	244	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11337 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2027	-0-	-918	-0-	55	1	1972	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	1243	-0-	-1547	-0-	34	1	1209	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2029	-0-	-854	-0-	54	1	1975	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	827	-0-	-1693	-0-	21	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	415	-0-	-1600	-0-	11	1	404	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	445	-0-	-1570	-0-	11	1	434	2	Y	-0-					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					114
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					114
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					114
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					114
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					114
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	N	-0-					114

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2371	2	23	9	N	21					175
09	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2	9	N	2					177
10	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1781	2	6	9	N	5					182
11	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1668	2	19	9	N	17					199
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3093	2	25	9	N	23	184	1			38
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	318	1	2503	2	N	19					57
							21	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110																
08	930	X	692	-0-	-238	-0-	18 1 18 9		656	2	Y	16	20	0			2
09	900	X	553	-0-	-347	-0-	15 1 14 9		524	2	Y	13	13	0			2
10	868	X	687	-0-	-181	-0-	18 1 21 9		648	2	Y	19	18	0			3
*11	947	X	947	-0-	-0-	-0-	23 1 24 9		900	2	Y	22	21	0			4
12	868	X	783	-0-	-85	-0-	20 1 10 9		753	2	Y	9	11	0			2
*01	819	X	819	-0-	-0-	-0-	20 1 19 9		780	2	Y	17	16	0			3
	DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600																
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460																
*05	496	N	420	-0-	-76	-0-	20 1		400	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	20 1		398	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	16 1		389	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	15 1		395	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	15 1		342	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	16 1		351	2	Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20 1		382	2	Y	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19 1		379	2	Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19 1		369	2	Y	-0-					-0-
	DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447																
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2				N	-0-					130
09	930	N	625	-0-	-305	-0-	625 2				N	-0-					130
10	961	N	488	-0-	-473	-0-	486 2		2	9	N	2					132
11	930	N	657	-0-	-273	-0-	600 2		57	9	N	52	71	1			113
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861 2				N	-0-					113
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663 2				N	-0-					113

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5053	X	4372	-0-	-681	-0-	197 265	1 9	3910	2	Y	241	248	0			40
06	4890	X	4074	-0-	-816	-0-	181 212	1 9	3681	2	Y	193	198	0			35
07	5053	X	3950	-0-	-1103	-0-	149 87	1 9	3714	2	Y	79	104	0			10
08	4805	X	3014	-0-	-1791	-0-	108 59	1 9	2847	2	Y	54	58	0			6
09	4620	X	2880	-0-	-1740	-0-	117 52	1 9	2711	2	Y	47	45	0			8
10	4371	X	3625	-0-	-746	-0-	157 57	1 9	3411	2	Y	52	53	0			7
*11	4080	X	3480	-0-	-600	-0-	168 56	1 9	3256	2	Y	51	50	0			8
12	3937	X	3848	-0-	-89	-0-	177 57	1 9	3614	2	Y	52	51	0			9
*01	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	162 51	1 9	3218	2	Y	46	47	0			8

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 14360 PERF.10215 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	75 17	1 9	2690	2	Y	15	15	0			2
09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	76 14	1 9	2700	2	Y	13	13	0			2
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	73 17	1 9	2692	2	Y	15	15	0			2
*11	2700	N	2611	-0-	-89	-0-	66 15	1 9	2530	2	Y	14	14	0			2
12	2883	N	2535	-0-	-348	-0-	64 17	1 9	2454	2	Y	15	14	0			3
*01	2790	N	2665	-0-	-125	-0-	67 14	1 9	2584	2	Y	13	14	0			2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2201	N	2039	-0-	-162	-0-	98	1	1941	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1578	-0-	-522	-0-	74	1	1504	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	70	1	1733	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	72	1	1912	2	Y	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	73	1	1694	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	77	1	1682	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	88	1	1698	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	77	1	1583	2	Y	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	86	1	1701	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

*05	6076	X	5389	-0-	-687	-0-	254	1	5049	2	Y	78	65	0			13
							86	9									
06	5880	X	4319	-0-	-1561	-0-	199	1	4047	2	Y	66	67	0			12
							73	9									
07	6045	X	4156	-0-	-1889	-0-	158	1	3928	2	Y	64	68	0			8
							70	9									
08	5487	X	3111	-0-	-2376	-0-	112	1	2941	2	Y	53	55	0			6
							58	9									
09	5280	X	2353	-0-	-2927	-0-	95	1	2205	2	Y	48	46	0			8
							53	9									
10	5394	X	1788	-0-	-3606	-0-	76	1	1659	2	Y	48	49	0			7
							53	9									
*11	4320	X	1673	-0-	-2647	-0-	79	1	1540	2	Y	49	48	0			8
							54	9									
12	4154	X	1954	-0-	-2200	-0-	89	1	1811	2	Y	49	48	0			9
							54	9									
*01	3100	X	1616	-0-	-1484	-0-	75	1	1488	2	Y	48	48	0			9
							53	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

08	496	X	448	-0-	-48	-0-	11	1	407	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
09	510	X	177	-0-	-333	-0-	5	1	172	2	Y	-0-	3	0			-0-
10	558	X	415	-0-	-143	-0-	11	1	394	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
11	540	X	349	-0-	-191	-0-	8	1	322	2	Y	17	15	0			3
							19	9									
12	558	X	357	-0-	-201	-0-	8	1	320	2	Y	26	24	0			5
							29	9									
*01	457	X	457	-0-	-0-	-0-	11	1	417	2	Y	26	26	0			5
							29	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14328 - 14523

*05	38161	X	31687	-0-	-6474	-0-	1520	1	30167	2	Y	-0-					-0-
06	35580	X	28493	-0-	-7087	-0-	1337	1	27156	2	Y	-0-					-0-
07	35526	X	29831	-0-	-5695	-0-	1151	1	28680	2	Y	-0-					-0-
08	33697	X	29896	-0-	-3801	-0-	1092	1	28804	2	Y	-0-					-0-
09	32580	X	27348	-0-	-5232	-0-	1128	1	26220	2	Y	-0-					-0-
10	31682	X	28295	-0-	-3387	-0-	1243	1	27052	2	Y	-0-					-0-
11	28920	X	26933	-0-	-1987	-0-	1321	1	25612	2	Y	-0-					-0-
12	29884	X	28213	-0-	-1671	-0-	1315	1	26898	2	Y	-0-					-0-
01	29884	X	26712	-0-	-3172	-0-	1279	1	25433	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10302 - 10348

*05	10726	X	9120	-0-	-1606	-0-	437	1	8683	2	Y	-0-					-0-
06	10170	X	8205	-0-	-1965	-0-	385	1	7814	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
07	10230	X	8688	-0-	-1542	-0-	334	1	8319	2	Y	32	29	0			4
							35	9									
08	9827	X	8672	-0-	-1155	-0-	316	1	8326	2	Y	27	28	0			3
							30	9									
09	9510	X	7891	-0-	-1619	-0-	324	1	7539	2	Y	25	24	0			4
							28	9									
10	9114	X	8164	-0-	-950	-0-	357	1	7777	2	Y	27	27	0			4
							30	9									
*11	8400	X	7699	-0-	-701	-0-	376	1	7294	2	Y	26	26	0			4
							29	9									
12	8680	X	7994	-0-	-686	-0-	371	1	7594	2	Y	26	25	0			5
							29	9									
*01	8680	X	7669	-0-	-1011	-0-	366	1	7277	2	Y	24	25	0			4
							26	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	57	62	0			7
							63	9									
09	240	N	39	-0-	-201	-0-	1	1	26	2	Y	11	16	0			2
							12	9									
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	210	N	122	-0-	-88	-0-	3	1	117	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	Y	18	15	0			3
							20	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

08	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	179	1	6411	2	Y	-0-					-0-
09	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	182	1	6432	2	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6568	-0-	-128	-0-	174	1	6394	2	Y	-0-					-0-
11	6480	X	6113	-0-	-367	-0-	156	1	5957	2	Y	-0-					-0-
12	6820	X	6330	-0-	-490	-0-	161	1	6169	2	Y	-0-					-0-
01	6820	X	6316	-0-	-504	-0-	160	1	6156	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	1672					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10668 - 10878

08	3658	X	3013	-0-	-645	-0-	82	1	2925	2	N	5	5	0			1
							6	9									
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	99	1	3525	2	N	5	5	0			1
							6	9									
10	3658	X	3198	-0-	-460	-0-	84	1	3108	2	N	5	5	0			1
							6	9									
11	3540	X	3154	-0-	-386	-0-	80	1	3068	2	N	5	5	0			1
							6	9									
12	3658	X	3144	-0-	-514	-0-	80	1	3058	2	N	5	5	0			1
							6	9									
*01	3658	X	3115	-0-	-543	-0-	79	1	3030	2	N	5	5	0			1
							6	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	26	1	945	2	Y	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	24	1	865	2	Y	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	23	1	857	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	841	-0-	-89	-0-	21	1	820	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	877	-0-	-53	-0-	22	1	855	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	689	-0-	-179	-0-	17	1	672	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	22	20	0			3
							24	9									
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	3	1	91	2	Y	-0-	3	0			-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	Y	11	10	0			2
							12	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

*05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	230	1	4558	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	181	1	3679	2	Y	9	7	0			2
							10	9									
07	2976	X	1803	-0-	-1173	-0-	67	1	1674	2	Y	56	51	0			7
							62	9									
08	3875	X	1515	-0-	-2360	-0-	53	1	1403	2	Y	54	55	0			6
							59	9									
09	3750	X	3537	-0-	-213	-0-	143	1	3332	2	Y	56	53	0			9
							62	9									
10	3875	X	2512	-0-	-1363	-0-	108	1	2339	2	Y	59	60	0			8
							65	9									
11	3750	X	1844	-0-	-1906	-0-	87	1	1694	2	Y	57	56	0			9
							63	9									
12	3658	X	1941	-0-	-1717	-0-	88	1	1791	2	Y	56	55	0			10
							62	9									
*01	3658	X	1645	-0-	-2013	-0-	76	1	1512	2	Y	52	53	0			9
							57	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

08	868	N	838	-0-	-30	-0-	23	1	812	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	27	1	947	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	27	1	980	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	24	1	930	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	1023	N	983	-0-	-40	-0-	25	1	955	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	26	1	981	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

08	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	1592	2	67	9	N	61					228
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1590	2	88	9	N	80	192	1			116
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1589	2	65	9	N	59					175
11	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	1468	2	57	9	N	52					227
12	1736	N	1441	-0-	-295	-0-	1397	2	44	9	N	40					267
01	1643	N	1365	-0-	-278	-0-	144	1	1135	2	N	78	185	1			160
							86	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	119	2	Y	10	11	0			2
							11	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	87	73	0			16
							96	9									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	Y	94	98	0			12
							103	9									
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	8	19	0			1
							9	9									
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	5	1	118	2	Y	35	30	0			6
							39	9									
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	24	20	0			4
							26	9									
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	14	15	0			3
							15	9									
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	20	19	0			4
							22	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10474 - 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
08	3720	X	2584	-0-	-1136	-0-	70	1	2503	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
09	3840	X	855	-0-	-2985	-0-	23	1	830	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	113	1	4155	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
11	3840	X	3774	-0-	-66	-0-	96	1	3666	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	100	1	3807	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
*01	4278	X	3699	-0-	-579	-0-	94	1	3595	2	Y	9	9	0			2
							10	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 13347 PERF.11320 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	X	309	-0-	-32	-0-	8	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	X	341	-0-	-0-	-0-	9	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	300	X	155	-0-	-145	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	310	X	204	-0-	-106	-0-	5	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	306	-0-	-35	-0-	8	1	298	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 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
08	1984	X	1804	-0-	-180	-0-	49	1	1755	2	Y	-0-					-0-
09	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	50	1	1756	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1762	-0-	-98	-0-	47	1	1715	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1697	-0-	-103	-0-	43	1	1654	2	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1635	-0-	-225	-0-	42	1	1593	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1769	-0-	-91	-0-	45	1	1724	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2418	X	1937	-0-	-481	-0-	93	1	1844	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1869	-0-	-291	-0-	88	1	1781	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1740	-0-	-647	-0-	67	1	1673	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1832	-0-	-555	-0-	67	1	1765	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1720	-0-	-590	-0-	71	1	1649	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1704	-0-	-218	-0-	75	1	1629	2	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1631	-0-	-229	-0-	80	1	1551	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1778	-0-	-51	-0-	83	1	1695	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1801	-0-	-28	-0-	86	1	1715	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	X	1046	-0-	-39	-0-	27	1	957	2	Y	56	57	0			7
							62	9									
09	1050	X	1041	-0-	-9	-0-	27	1	959	2	Y	50	49	0			8
							55	9									
10	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	28	1	1016	2	Y	44	46	0			6
							48	9									
*11	1020	X	961	-0-	-59	-0-	23	1	877	2	Y	55	52	0			9
							61	9									
12	1085	X	1062	-0-	-23	-0-	26	1	978	2	Y	53	52	0			10
							58	9									
*01	1085	X	957	-0-	-128	-0-	23	1	879	2	Y	50	51	0			9
							55	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10394 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	163	1	5831	2	Y	31	31	0			4
							34	9									
09	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	165	1	5859	2	Y	28	27	0			5
							31	9									
10	5983	X	5924	-0-	-59	-0-	156	1	5735	2	Y	30	31	0			4
							33	9									
*11	5820	X	5430	-0-	-390	-0-	137	1	5260	2	Y	30	29	0			5
							33	9									
12	6262	X	5790	-0-	-472	-0-	147	1	5612	2	Y	28	28	0			5
							31	9									
*01	6262	X	5874	-0-	-388	-0-	148	1	5695	2	Y	28	28	0			5
							31	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	74	1	1469	2	Y	-0-			-0-
06	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	66	1	1344	2	Y	37	30	0	7
							41	9							
07	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	58	1	1446	2	Y	79	76	0	10
							87	9							
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	56	1	1465	2	Y	67	69	0	8
							74	9							
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	61	1	1408	2	Y	62	60	0	10
							68	9							
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	68	1	1472	2	Y	66	67	0	9
							73	9							
*11	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	69	1	1343	2	Y	67	65	0	11
							74	9							
12	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	68	1	1395	2	Y	63	63	0	11
							69	9							
*01	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	68	1	1347	2	Y	62	62	0	11
							68	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9948 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	2048	-0-	-29	-0-	56	1	1992	2	Y	-0-			-0-
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	72	1	2537	2	Y	-0-			-0-
10	2139	X	2105	-0-	-34	-0-	56	1	2049	2	Y	-0-			-0-
11	2070	X	1720	-0-	-350	-0-	44	1	1676	2	Y	-0-			-0-
12	2697	X	1648	-0-	-1049	-0-	42	1	1606	2	Y	-0-			-0-
01	2697	X	1446	-0-	-1251	-0-	37	1	1409	2	Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 12861 PERF.10918 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	50282	X	36814	-0-	-13468	-0-	1766	1	35048	2	Y	-0-			-0-
06	48660	X	29740	-0-	-18920	-0-	1396	1	28344	2	Y	-0-			-0-
07	49259	X	27947	-0-	-21312	-0-	1079	1	26868	2	Y	-0-			-0-
08	40548	X	22252	-0-	-18296	-0-	813	1	21439	2	Y	-0-			-0-
09	39210	X	24640	-0-	-14570	-0-	1016	1	23624	2	Y	-0-			-0-
10	36828	X	21448	-0-	-15380	-0-	939	1	20431	2	Y	71	61	0	10
							78	9							
*11	29730	X	18262	-0-	-11468	-0-	888	1	17222	2	Y	138	126	0	22
							152	9							
12	27962	X	15000	-0-	-12962	-0-	692	1	14166	2	Y	129	128	0	23
							142	9							
*01	25451	X	22451	-0-	-3000	-0-	1069	1	21243	2	Y	126	126	0	23
							139	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	139	1	4970	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	140	1	4958	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	131	1	4807	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	106	1	4074	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	114	1	4378	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
*01	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	116	1	4467	2	Y	13	13	0			2
							14	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

08	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	38	1	1364	2	Y	-0-					-0-
09	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	67	1	2371	2	Y	-0-					-0-
10	1178	X	609	-0-	-569	-0-	16	1	593	2	Y	-0-					-0-
11	1350	X	481	-0-	-869	-0-	12	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	734	-0-	-1777	-0-	19	1	715	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	834	-0-	-1677	-0-	21	1	813	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

08	4495	X	3956	-0-	-539	-0-	108	1	3848	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3967	-0-	-383	-0-	109	1	3858	2	Y	-0-					-0-
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	122	1	4489	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4064	-0-	-316	-0-	103	1	3961	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4460	-0-	-66	-0-	114	1	4346	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4012	-0-	-607	-0-	102	1	3910	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	51	1	1831	2	Y	32	33	0			4
							35	9									
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	55	1	1933	2	Y	30	29	0			5
							33	9									
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	50	1	1833	2	Y	29	30	0			4
							32	9									
*11	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	43	1	1648	2	Y	29	28	0			5
							32	9									
12	2077	N	1770	-0-	-307	-0-	44	1	1701	2	Y	23	24	0			4
							25	9									
*01	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	43	1	1671	2	Y	23	23	0			4
							25	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4092	X	3693	-0-	-399	-0-	168	1	3327	2	Y	180	185	0			30
							198	9									
06	3810	X	3272	-0-	-538	-0-	146	1	2963	2	Y	148	151	0			27
							163	9									
07	3751	X	2948	-0-	-803	-0-	110	1	2738	2	Y	91	107	0			11
							100	9									
08	3751	X	2585	-0-	-1166	-0-	91	1	2410	2	Y	76	78	0			9
							84	9									
09	3630	X	2157	-0-	-1473	-0-	86	1	1997	2	Y	67	65	0			11
							74	9									
10	3689	X	3253	-0-	-436	-0-	139	1	3030	2	Y	76	76	0			11
							84	9									
*11	3270	X	2657	-0-	-613	-0-	126	1	2451	2	Y	73	72	0			12
							80	9									
12	2945	X	2688	-0-	-257	-0-	122	1	2488	2	Y	71	70	0			13
							78	9									
*01	3255	X	2598	-0-	-657	-0-	121	1	2402	2	Y	68	69	0			12
							75	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	60	1	2146	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2271	-0-	-249	-0-	62	1	2209	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2336	-0-	-268	-0-	62	1	2274	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2096	-0-	-424	-0-	53	1	2043	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	2268	-0-	-88	-0-	58	1	2210	2	Y	-0-					-0-
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	74	1	2825	2	Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3543	2	57	9	N	52					173
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3289	2	42	9	N	38					211
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3164	2	52	9	N	47	182	1			76
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3187	2	66	9	N	60					136
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3351	2	35	9	N	32					168
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3405	2	50	9	N	45					213

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

08	4743	X	4352	-0-	-391	-0-	117	1	4179	2	Y	51	52	0			6
							56	9									
09	4830	X	4508	-0-	-322	-0-	122	1	4333	2	Y	48	46	0			8
							53	9									
10	4991	X	4871	-0-	-120	-0-	127	1	4689	2	Y	50	51	0			7
							55	9									
*11	4830	X	3409	-0-	-1421	-0-	85	1	3269	2	Y	50	49	0			8
							55	9									
12	4867	X	2368	-0-	-2499	-0-	59	1	2255	2	Y	49	48	0			9
							54	9									
*01	4867	X	3070	-0-	-1797	-0-	77	1	2941	2	Y	47	47	0			9
							52	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 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
*05	6448	X	5618	-0-	-830	-0-	264	1	5248	2	Y	96	80	0			16
							106	9									
06	6240	X	5101	-0-	-1139	-0-	235	1	4780	2	Y	78	80	0			14
							86	9									
07	6200	X	5137	-0-	-1063	-0-	197	1	4914	2	Y	24	35	0			3
							26	9									
08	5859	X	5032	-0-	-827	-0-	183	1	4832	2	Y	15	16	0			2
							17	9									
09	5670	X	4720	-0-	-950	-0-	194	1	4511	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
10	5611	X	5257	-0-	-354	-0-	230	1	5010	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
11	5100	X	4925	-0-	-175	-0-	241	1	4667	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
12	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	248	1	5064	2	Y	15	14	0			3
							17	9									
*01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	260	1	5161	2	Y	14	14	0			3
							15	9									

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5217	2	107	9	Y	97	119	1			73
09	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	4979	2	113	9	Y	103	72	1			104
10	6479	X	5158	-0-	-1321	-0-	5012	2	146	9	Y	133	144	1			93
11	6270	X	5019	-0-	-1251	-0-	4863	2	156	9	Y	142	72	1			163
12	6479	X	5268	-0-	-1211	-0-	5117	2	151	9	Y	137	149	1			151
01	5332	X	5327	-0-	-5	-0-	5147	2	180	9	Y	164	215	1			100

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	68	1	2438	2	Y	-0-					-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	53	1	1865	2	Y	-0-					-0-
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	51	1	1872	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1697	-0-	-283	-0-	43	1	1654	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1609	-0-	-375	-0-	41	1	1568	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1533	-0-	-389	-0-	39	1	1494	2	Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

08	11563	X	9531	-0-	-2032	-0-	9423	2	108	9	Y	98	147	1			73
09	11190	X	9019	-0-	-2171	-0-	8906	2	113	9	Y	103	72	1			104
10	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11577	2	146	9	Y	133	144	1			93
11	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10158	2	156	9	Y	142	72	1			163
12	10385	X	9564	-0-	-821	-0-	9413	2	151	9	Y	137	149	1			151
01	11718	X	9693	-0-	-2025	-0-	9513	2	180	9	Y	164	215	1			100

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	107	1	3844	2	Y	111	114	0			13
							122	9									
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	109	1	3860	2	Y	103	99	0			17
							113	9									
10	3999	X	3962	-0-	-37	-0-	102	1	3740	2	Y	109	111	0			15
							120	9									
11	3930	X	3583	-0-	-347	-0-	88	1	3384	2	Y	101	100	0			16
							111	9									
12	4216	X	3784	-0-	-432	-0-	94	1	3577	2	Y	103	100	0			19
							113	9									
*01	4216	X	3796	-0-	-420	-0-	93	1	3592	2	Y	101	102	0			18
							111	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	1921	-0-	-1117	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2741	-0-	-452	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

*05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	176	1	3492	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	162	1	3288	2	Y	-0-					-0-
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	159	1	3968	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	113	1	2987	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	2745	-0-	-795	-0-	113	1	2632	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	2738	-0-	-1385	-0-	120	1	2618	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	2712	-0-	-1278	-0-	133	1	2579	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	2562	-0-	-1561	-0-	119	1	2443	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2054	-0-	-1046	-0-	98	1	1956	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

*05	682	N	507	-0-	-175	-0-	24	1	483	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	488	-0-	-112	-0-	23	1	464	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	22	1	538	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	17	1	455	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	19	1	442	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	761	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	503	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	88	1	1759	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	X	1013	-0-	-537	-0-	27	1	971	2	Y	14	13	0			2
							15	9									
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	1364	X	58	-0-	-1306	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	142	1	5422	2	Y	21	18	0			3
							23	9									
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	104	1	3968	2	Y	19	19	0			3
							21	9									
*01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	89	1	3419	2	Y	23	22	0			4
							25	9									

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

08	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	55	1	1962	2	Y	-0-					-0-
09	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	53	1	1877	2	Y	-0-					-0-
10	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	58	1	2117	2	Y	-0-					-0-
11	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	51	1	1939	2	Y	-0-					-0-
12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	60	1	2306	2	Y	-0-					-0-
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	66	1	2527	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

08	992	N	938	-0-	-54	-0-	84	1	837	2	Y	15					35
							17	9									
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	69	1	845	2	Y	22					57
							24	9									
10	992	N	963	-0-	-29	-0-	83	1	865	2	Y	14					71
							15	9									
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	75	1	835	2	Y	8					79
							9	9									
12	961	N	835	-0-	-126	-0-	64	1	757	2	Y	13					92
							14	9									
01	961	N	766	-0-	-195	-0-	61	1	681	2	Y	22	74	1			40
							24	9									

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

08	1736	X	1368	-0-	-368	-0-	115	1	1151	2	Y	93	25	1			107
							102	9									
09	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	125	1	1532	2	Y	124	158	1			73
							136	9									
10	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	151	1	1566	2	Y	85	91	1			67
							94	9									
11	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	123	1	1368	2	Y	122	95	1			94
							134	9									
12	1860	X	1614	-0-	-246	-0-	114	1	1358	2	Y	129	95	1			128
							142	9									
01	1860	X	1451	-0-	-409	-0-	109	1	1217	2	Y	114	93	1			149
							125	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6393	-0-	-179	-0-	173	1	6181	2	Y	35	36	0			4
							39	9									
09	6630	X	4820	-0-	-1810	-0-	131	1	4657	2	Y	29	28	0			5
							32	9									
10	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	198	1	7294	2	Y	36	36	0			5
							40	9									
11	6630	X	6607	-0-	-23	-0-	167	1	6400	2	Y	36	35	0			6
							40	9									
12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	170	1	6488	2	Y	34	34	0			6
							37	9									
*01	7533	X	6747	-0-	-786	-0-	170	1	6541	2	Y	33	33	0			6
							36	9									

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465

08	4712	X	1294	-0-	-3418	-0-	35	1	1259	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	3198	-0-	-1362	-0-	88	1	3110	2	Y	-0-					-0-
10	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	145	1	5348	2	Y	-0-					-0-
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	125	1	4770	2	Y	-0-					-0-
12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	129	1	4933	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	3993	-0-	-1494	-0-	101	1	3892	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

*05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	209	1	4144	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3788	-0-	-142	-0-	178	1	3610	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	3146	-0-	-2062	-0-	121	1	3002	2	Y	21	18	0			3
							23	9									
08	5208	X	2691	-0-	-2517	-0-	98	1	2573	2	Y	18	19	0			2
							20	9									
09	5040	X	4563	-0-	-477	-0-	187	1	4355	2	Y	19	18	0			3
							21	9									
10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	209	1	4539	2	Y	21	21	0			3
							23	9									
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	200	1	3879	2	Y	20	20	0			3
							22	9									
12	4712	X	4266	-0-	-446	-0-	198	1	4046	2	Y	20	19	0			4
							22	9									
*01	4774	X	3655	-0-	-1119	-0-	174	1	3461	2	Y	18	19	0			3
							20	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1743	X	1743	-0-		-0-	-0-	83	1	1646	2	Y	13	13	0			2
								14	9									
06	949	X	949	-0-		-0-	-0-	44	1	894	2	Y	10	10	0			2
								11	9									
07	1155	X	1155	-0-		-0-	-0-	45	1	1109	2	Y	1	3	0			-0-
								1	9									
08	3289	X	3289	-0-		-0-	-0-	120	1	3169	2	Y	-0-					-0-
09	2690	X	2690	-0-		-0-	-0-	111	1	2579	2	Y	-0-					-0-
10	1971	X	1971	-0-		-0-	-0-	87	1	1884	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2147	-0-		-913	-0-	105	1	2042	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2142	-0-		-1020	-0-	100	1	2042	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2018	-0-		-1144	-0-	97	1	1921	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

08	3226	X	3226	-0-		-0-	-0-	285	1	2856	2	Y	77	116	1			147
								85	9									
09	4803	X	4803	-0-		-0-	-0-	354	1	4322	2	Y	115	194	1			68
								127	9									
10	4307	X	4307	-0-		-0-	-0-	370	1	3849	2	Y	80	85	1			63
								88	9									
11	4786	X	4786	-0-		-0-	-0-	383	1	4276	2	Y	115	89	1			89
								127	9									
12	5072	X	5072	-0-		-0-	-0-	383	1	4550	2	Y	126	89	1			126
								139	9									
01	4960	X	4265	-0-		-695	-0-	341	1	3800	2	Y	113	92	1			147
								124	9									

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

08	51	N	51	-0-		-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					6
09	60	N	19	-0-		-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					6
10	93	N	66	-0-		-27	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					6
11	144	N	144	-0-		-0-	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					6
12	76	N	76	-0-		-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					6
01	220	N	220	-0-		-0-	-0-	18	1	202	2	Y	-0-	5	1			1

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20ST RRCID -> 244179 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12918 PERF.11460 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5084	X	4260	-0-	-824	-0-	203	1	4031	2	Y	24	25	0			4
							26	9									
06	4500	X	3721	-0-	-779	-0-	174	1	3527	2	Y	18	19	0			3
							20	9									
07	4929	X	3814	-0-	-1115	-0-	147	1	3652	2	Y	14	15	0			2
							15	9									
08	4929	X	3825	-0-	-1104	-0-	139	1	3675	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
09	4740	X	3354	-0-	-1386	-0-	138	1	3204	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
10	4247	X	3310	-0-	-937	-0-	145	1	3153	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	3720	X	3091	-0-	-629	-0-	151	1	2928	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
12	3813	X	3208	-0-	-605	-0-	149	1	3048	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
*01	3813	X	3031	-0-	-782	-0-	145	1	2875	2	Y	10	10	0			2
							11	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5580	X	5167	-0-	-413	-0-	234	1	4655	2	Y	253	261	0			42
							278	9									
06	5400	X	4546	-0-	-854	-0-	203	1	4116	2	Y	206	211	0			37
							227	9									
07	5580	X	4726	-0-	-854	-0-	175	1	4371	2	Y	164	181	0			20
							180	9									
08	5580	X	4709	-0-	-871	-0-	166	1	4391	2	Y	138	142	0			16
							152	9									
09	5400	X	4303	-0-	-1097	-0-	172	1	3988	2	Y	130	124	0			22
							143	9									
10	5177	X	4450	-0-	-727	-0-	189	1	4110	2	Y	137	140	0			19
							151	9									
*11	4560	X	4242	-0-	-318	-0-	201	1	3890	2	Y	137	134	0			22
							151	9									
12	4712	X	4417	-0-	-295	-0-	199	1	4074	2	Y	131	129	0			24
							144	9									
*01	4712	X	4332	-0-	-380	-0-	201	1	3991	2	Y	127	128	0			23
							140	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2201	X	1990	-0-	-211	-0-	95	1	1895	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1813	-0-	-317	-0-	85	1	1728	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	2015	-0-	-248	-0-	78	1	1937	2	Y	-0-					-0-
08	2263	X	1666	-0-	-597	-0-	61	1	1605	2	Y	-0-					-0-
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	106	1	2456	2	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1060	-0-	-955	-0-	47	1	1013	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1209	-0-	-741	-0-	59	1	1150	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	1325	-0-	-1310	-0-	62	1	1263	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1021	-0-	-1614	-0-	49	1	972	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	41	1	411	2	Y	4					16
							4	9									
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	33	1	404	2	Y	6					22
							7	9									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	40	1	419	2	Y	5					27
							6	9									
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	34	1	379	2	Y	2					29
							2	9									
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	35	1	419	2	Y	3					32
							3	9									
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	36	1	400	2	Y	8	26	1			14
							9	9									

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	388	1	3887	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3723	-0-	-387	-0-	282	1	3441	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	2945	-0-	-1302	-0-	259	1	2686	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	2982	-0-	-1158	-0-	245	1	2737	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4027	-0-	-251	-0-	312	1	3715	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	4137	-0-	-141	-0-	341	1	3796	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 13002

*05	7409	X	6925	-0-	-484	-0-	332	1	6593	2	Y	-0-					-0-
06	7020	X	6516	-0-	-504	-0-	304	1	6176	2	Y	33	27	0			6
							36	9									
07	7223	X	5321	-0-	-1902	-0-	203	1	5045	2	Y	66	64	0			8
							73	9									
08	7223	X	4899	-0-	-2324	-0-	177	1	4664	2	Y	53	55	0			6
							58	9									
09	6960	X	4082	-0-	-2878	-0-	166	1	3863	2	Y	48	46	0			8
							53	9									
10	6913	X	5372	-0-	-1541	-0-	234	1	5082	2	Y	51	52	0			7
							56	9									
11	6510	X	6322	-0-	-188	-0-	307	1	5954	2	Y	55	53	0			9
							61	9									
12	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	315	1	6435	2	Y	53	52	0			10
							58	9									
*01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	318	1	6312	2	Y	51	52	0			9
							56	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	16	1	585	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	17	1	600	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	16	1	597	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	14	1	547	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	651	N	586	-0-	-65	-0-	15	1	565	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	15	1	579	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	140	-0-	-139	-0-	13	1	127	2	Y	-0-	51	1			31
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	Y	-0-	31	1			-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	236	-0-	-260	-0-	18	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	231	-0-	-110	-0-	19	1	212	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740

*05	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	287	1	5706	2	Y	24	24	0			4
							26	9									
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	213	1	4315	2	Y	16	17	0			3
							18	9									
07	5921	X	4372	-0-	-1549	-0-	168	1	4193	2	Y	10	12	0			1
							11	9									
08	5921	X	4304	-0-	-1617	-0-	157	1	4137	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
09	5730	X	3791	-0-	-1939	-0-	156	1	3626	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	5921	X	3820	-0-	-2101	-0-	167	1	3644	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*11	4560	X	3689	-0-	-871	-0-	180	1	3500	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
12	4371	X	3803	-0-	-568	-0-	177	1	3617	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*01	4309	X	3568	-0-	-741	-0-	170	1	3389	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	32	1	797	2	Y	30	26	0			4
							33	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	Y	28	29	0			3
							31	9									
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	28	1	654	2	Y	28	26	0			5
							31	9									
10	868	N	753	-0-	-115	-0-	32	1	690	2	Y	28	29	0			4
							31	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	804	2	Y	29	28	0			5
							32	9									
12	3100	N	3962	-0-	862	862	183	1	3749	2	Y	27	27	0			5
							30	9									
*01	3100	N	3596	-0-	496	1358	171	1	3400	2	Y	23	24	0			4
							25	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11594 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3689	X	3281	-0-	-408	-0-	157	1	3124	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2665	-0-	-905	-0-	125	1	2540	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3026	-0-	-663	-0-	117	1	2909	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3274	-0-	-260	-0-	120	1	3154	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2912	-0-	-508	-0-	120	1	2792	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2695	-0-	-591	-0-	118	1	2577	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2664	-0-	-516	-0-	131	1	2533	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2866	-0-	-420	-0-	134	1	2732	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2425	-0-	-861	-0-	116	1	2309	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11906 PERF. 9586 - 11535

08	3658	X	607	-0-	-3051	-0-	16	1	560	2	Y	28	28	0			3
							31	9									
09	3540	X	527	-0-	-3013	-0-	14	1	504	2	Y	8	10	0			1
							9	9									
10	3596	X	814	-0-	-2782	-0-	20	1	749	2	Y	41	36	0			6
							45	9									
11	3480	X	311	-0-	-3169	-0-	8	1	288	2	Y	14	18	0			2
							15	9									
12	1271	X	554	-0-	-717	-0-	14	1	526	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
*01	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	28	1	1076	2	Y	48	41	0			9
							53	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10595 - 10760

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5790 - 5910

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8680	X	7785	-0-	-895	-0-	361	1	7163	2	Y	237	242	0			39
							261	9									
06	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	460	1	9339	2	Y	195	199	0			35
							215	9									
07	8680	X	8613	-0-	-67	-0-	331	1	8235	2	Y	43	73	0			5
							47	9									
08	7781	X	6439	-0-	-1342	-0-	234	1	6176	2	Y	26	28	0			3
							29	9									
09	10020	X	6297	-0-	-3723	-0-	259	1	6012	2	Y	24	23	0			4
							26	9									
10	10354	X	8987	-0-	-1367	-0-	394	1	8564	2	Y	26	26	0			4
							29	9									
*11	10020	X	5941	-0-	-4079	-0-	290	1	5625	2	Y	24	24	0			4
							26	9									
12	8618	X	8167	-0-	-451	-0-	379	1	7762	2	Y	24	24	0			4
							26	9									
*01	8990	X	8091	-0-	-899	-0-	386	1	7679	2	Y	24	24	0			4
							26	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

*05	7440	X	6847	-0-	-593	-0-	328	1	6519	2	Y	-0-					-0-
06	7200	X	6199	-0-	-1001	-0-	291	1	5900	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
07	7285	X	5187	-0-	-2098	-0-	198	1	4942	2	Y	43	39	0			5
							47	9									
08	7068	X	4879	-0-	-2189	-0-	177	1	4658	2	Y	40	40	0			5
							44	9									
09	6810	X	3300	-0-	-3510	-0-	135	1	3131	2	Y	31	31	0			5
							34	9									
10	6851	X	4225	-0-	-2626	-0-	184	1	4007	2	Y	31	32	0			4
							34	9									
*11	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	312	1	6046	2	Y	39	37	0			6
							43	9									
12	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	315	1	6439	2	Y	38	37	0			7
							42	9									
*01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	289	1	5752	2	Y	37	37	0			7
							41	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6448	X	4976	-0-	-1472	-0-	233	1	4630	2	Y	103	106	0			17
							113	9									
06	6240	X	3624	-0-	-2616	-0-	166	1	3378	2	Y	73	77	0			13
							80	9									
07	6076	X	4512	-0-	-1564	-0-	173	1	4303	2	Y	33	42	0			4
							36	9									
08	5177	X	4242	-0-	-935	-0-	154	1	4058	2	Y	27	28	0			3
							30	9									
09	4980	X	3918	-0-	-1062	-0-	160	1	3730	2	Y	25	24	0			4
							28	9									
10	4991	X	3880	-0-	-1111	-0-	169	1	3681	2	Y	27	27	0			4
							30	9									
*11	4380	X	4184	-0-	-196	-0-	204	1	3950	2	Y	27	27	0			4
							30	9									
12	4526	X	4313	-0-	-213	-0-	200	1	4083	2	Y	27	26	0			5
							30	9									
*01	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	193	1	3838	2	Y	26	26	0			5
							29	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	109	1	2158	2	Y	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	98	1	1993	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	76	1	1902	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1480	-0-	-628	-0-	54	1	1426	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	924	-0-	-1116	-0-	38	1	886	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	426	-0-	-1558	-0-	19	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	207	-0-	-1233	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	190	-0-	-771	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	135	-0-	-299	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	103	-0-	-52	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	31	1	1176	2	Y	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1172	2	Y	-0-					-0-
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	36	1	1400	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6262	X	5127	-0-	-1135	-0-	246	1	4881	2	Y	-0-					-0-
06	6060	X	3071	-0-	-2989	-0-	142	1	2890	2	Y	35	29	0			6
							39	9									
07	5890	X	273	-0-	-5617	-0-	10	1	240	2	Y	21	24	0			3
							23	9									
08	5146	X	1384	-0-	-3762	-0-	49	1	1281	2	Y	49	46	0			6
							54	9									
09	4950	X	3906	-0-	-1044	-0-	158	1	3683	2	Y	59	55	0			10
							65	9									
10	5115	X	3907	-0-	-1208	-0-	169	1	3669	2	Y	63	64	0			9
							69	9									
*11	3060	X	504	-0-	-2556	-0-	24	1	466	2	Y	13	20	0			2
							14	9									
12	4030	X	11	-0-	-4019	-0-	7	2	4	9	Y	4	5	0			1
*01	4030	X	173	-0-	-3857	-0-	7	1	149	2	Y	15	13	0			3
							17	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	899	N	601	-0-	-298	-0-	29	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	379	-0-	-491	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	20249	-0-	17149	17149	743	1	18518	2	Y	898	787	0			111
							988	9									
08	3100	N	25360	-0-	22260	39409	865	1	22814	2	Y	1528	1458	0			181
							1681	9									
09	3000	N	15946	-0-	12946	52355	608	1	14133	2	Y	1095	1093	0			183
							1205	9									
10	64826	X	12471	-0-	-52355	-0-	492	1	10705	2	Y	1158	1178	0			163
							1274	9									
*11	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	425	1	8239	2	Y	1118	1100	0			181
							1230	9									
12	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	372	1	7611	2	Y	1105	1086	0			200
							1216	9									
*01	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	310	1	6161	2	Y	1079	1084	0			195
							1187	9									

HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	64	1	1263	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	56	1	1145	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
07	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	49	1	1209	2	Y	27	25	0			3
							30	9									
08	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	46	1	1212	2	Y	23	23	0			3
							25	9									
09	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	47	1	1097	2	Y	21	20	0			4
							23	9									
10	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	52	1	1132	2	Y	22	23	0			3
							24	9									
*11	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	55	1	1066	2	Y	23	22	0			4
							25	9									
12	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	55	1	1121	2	Y	21	21	0			4
							23	9									
*01	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	53	1	1059	2	Y	21	21	0			4
							23	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 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
*05	3348	X	2988	-0-	-360	-0-	131	1	2605	2	Y	229	236	0			38
							252	9									
06	3240	X	2597	-0-	-643	-0-	114	1	2323	2	Y	145	157	0			26
							160	9									
07	3317	X	2636	-0-	-681	-0-	100	1	2482	2	Y	49	69	0			6
							54	9									
08	2976	X	2627	-0-	-349	-0-	94	1	2488	2	Y	41	42	0			5
							45	9									
09	2880	X	2534	-0-	-346	-0-	103	1	2389	2	Y	38	37	0			6
							42	9									
10	2976	X	2573	-0-	-403	-0-	111	1	2416	2	Y	42	42	0			6
							46	9									
*11	2610	X	2405	-0-	-205	-0-	116	1	2244	2	Y	41	40	0			7
							45	9									
12	2635	X	2523	-0-	-112	-0-	116	1	2364	2	Y	39	39	0			7
							43	9									
*01	2635	X	2369	-0-	-266	-0-	111	1	2216	2	Y	38	38	0			7
							42	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6107	X	866	-0-		-5241	-0-	24	1	841	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
09	5910	X	2282	-0-		-3628	-0-	62	1	2214	2	Y	5	4	0			1
								6	9									
10	7303	X	7303	-0-		-0-	-0-	193	1	7092	2	Y	16	15	0			2
								18	9									
11	5245	X	5245	-0-		-0-	-0-	133	1	5099	2	Y	12	12	0			2
								13	9									
12	4884	X	4884	-0-		-0-	-0-	124	1	4747	2	Y	12	12	0			2
								13	9									
*01	7316	X	3914	-0-		-3402	-0-	99	1	3804	2	Y	10	10	0			2
								11	9									

HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8358	X	8358	-0-		-0-	-0-	401	1	7957	2	Y	-0-					-0-
06	7740	X	7330	-0-		-410	-0-	344	1	6982	2	Y	4	3	0			1
								4	9									
07	9548	X	7686	-0-		-1862	-0-	296	1	7370	2	Y	18	17	0			2
								20	9									
08	9548	X	6604	-0-		-2944	-0-	241	1	6345	2	Y	16	16	0			2
								18	9									
09	9240	X	2710	-0-		-6530	-0-	111	1	2590	2	Y	8	9	0			1
								9	9									
10	8370	X	1151	-0-		-7219	-0-	50	1	1095	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
11	7440	X	1288	-0-		-6152	-0-	63	1	1217	2	Y	7	7	0			1
								8	9									
12	7688	X	812	-0-		-6876	-0-	37	1	767	2	Y	7	7	0			1
								8	9									
*01	6603	X	405	-0-		-6198	-0-	19	1	378	2	Y	7	7	0			1
								8	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	T. A.		7190	-0-		7190	7190	195	1	6973	2	Y	20	18	0			2
								22	9									
09	T. A.		7063	-0-		7063	14253	193	1	6829	2	Y	37	33	0			6
								41	9									
10	T. A.		2074	-0-		2074	16327	54	1	1980	2	Y	36	37	0			5
								40	9									
11	18573	X	2246	-0-		-16327	-0-	57	1	2169	2	Y	18	20	0			3
								20	9									
12	6169	X	2405	-0-		-3764	-0-	61	1	2320	2	Y	22	21	0			4
								24	9									
*01	6169	X	6064	-0-		-105	-0-	153	1	5885	2	Y	24	24	0			4
								26	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	70	70	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

*05	589	N	540	-0-	-49	-0-	26	1	514	2	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	21	1	535	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	22	1	589	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	28	1	648	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	719	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	29	1	561	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	713	N	501	-0-	-212	-0-	23	1	471	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*01	775	N	437	-0-	-338	-0-	21	1	409	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

*05	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	168	1	3337	2	Y	237	234	0			39
							261	9									
06	3810	X	3488	-0-	-322	-0-	154	1	3119	2	Y	195	199	0			35
							215	9									
07	3813	X	622	-0-	-3191	-0-	23	1	575	2	Y	22	54	0			3
							24	9									
08	3782	X	520	-0-	-3262	-0-	19	1	501	2	Y	-0-	3	0			-0-
09	3630	X	349	-0-	-3281	-0-	14	1	335	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	407	-0-	-3344	-0-	18	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	443	-0-	-3037	-0-	22	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	476	-0-	-144	-0-	22	1	454	2	Y	-0-					-0-
01	822	X	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

08	2728	X	2485	-0-	-243	-0-	2422	2	63	9	N	57	117	1			43
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3376	2	68	9	N	62	43	1			62
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3204	2	79	9	N	72	84	1			50
11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2349	2	76	9	N	69	39	1			80
12	3565	X	3078	-0-	-487	-0-	2993	2	85	9	N	77	73	1			84
01	3565	X	2913	-0-	-652	-0-	2812	2	101	9	N	92	120	1			56

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 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
08	682	N	349	-0-	-333	-0-	9	1	340	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	589	N	250	-0-	-339	-0-	7	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3810	-0-	810	810	97	1	3713	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4180	-0-	1080	1890	106	1	4074	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2828	-0-	-272	1618	72	1	2756	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	219	1	4356	2	Y	126	130	0			21
							139	9									
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	187	1	3797	2	Y	73	81	0			13
							80	9									
07	4805	X	4212	-0-	-593	-0-	161	1	4006	2	Y	41	49	0			5
							45	9									
08	4805	X	4168	-0-	-637	-0-	151	1	3978	2	Y	35	36	0			4
							39	9									
09	4650	X	3865	-0-	-785	-0-	158	1	3672	2	Y	32	31	0			5
							35	9									
10	4712	X	4083	-0-	-629	-0-	178	1	3866	2	Y	35	35	0			5
							39	9									
*11	4080	X	3879	-0-	-201	-0-	188	1	3654	2	Y	34	33	0			6
							37	9									
12	4216	X	3905	-0-	-311	-0-	180	1	3690	2	Y	32	32	0			6
							35	9									
*01	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	177	1	3516	2	Y	32	32	0			6
							35	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 15699 PERF.13140 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	64133	-0-	61033	97374	2172	1	57296	2	Y	4241	4061	0			503
							4665	9									
09	135751	X	38377	-0-	-97374	-0-	1471	1	34199	2	Y	2461	2552	0			412
							2707	9									
10	39432	X	27049	-0-	-12383	-0-	1063	1	23124	2	Y	2602	2648	0			366
							2862	9									
*11	50190	X	20675	-0-	-29515	-0-	874	1	16949	2	Y	2593	2539	0			420
							2852	9									
12	51863	X	18867	-0-	-32996	-0-	752	1	15381	2	Y	2485	2455	0			450
							2734	9									
*01	51863	X	16036	-0-	-35827	-0-	640	1	12726	2	Y	2427	2438	0			439
							2670	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9743 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9176	X	3826	-0-	-5350	-0-	103	1	3677	2	Y	42	42	0			5
							46	9									
09	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	281	1	9966	2	Y	59	54	0			10
							65	9									
10	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	272	1	10006	2	Y	63	64	0			9
							69	9									
*11	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	237	1	9084	2	Y	62	61	0			10
							68	9									
12	9455	X	9414	-0-	-41	-0-	238	1	9110	2	Y	60	59	0			11
							66	9									
*01	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	238	1	9165	2	Y	59	59	0			11
							65	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	13689	-0-	13689	13689	602	1	13087	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	9721	-0-	9721	23410	475	1	9205	2	Y	37	31	0			6
							41	9									
12	14B2	EXT	8223	-0-	8223	31633	365	1	7463	2	Y	359	300	0			65
							395	9									
*01	14B2	EXT	6669	-0-	6669	38302	301	1	5983	2	Y	350	352	0			63
							385	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

*05	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	107	1	2133	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	2085	-0-	-75	-0-	95	1	1936	2	Y	49	40	0			9
							54	9									
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	79	1	1970	2	Y	65	66	0			8
							72	9									
08	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	79	1	2086	2	Y	55	56	0			7
							61	9									
09	2100	N	1927	-0-	-173	-0-	77	1	1797	2	Y	48	47	0			8
							53	9									
10	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	83	1	1811	2	Y	55	55	0			8
							61	9									
*11	2160	N	1923	-0-	-237	-0-	91	1	1774	2	Y	53	52	0			9
							58	9									
12	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	85	1	1744	2	Y	51	51	0			9
							56	9									
*01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	96	1	1912	2	Y	51	51	0			9
							56	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

*05	3193	X	2800	-0-	-393	-0-	134	1	2666	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2547	-0-	-483	-0-	119	1	2422	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
07	3100	X	2670	-0-	-430	-0-	103	1	2558	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
08	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	98	1	2575	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
09	2850	X	2458	-0-	-392	-0-	101	1	2350	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	112	1	2426	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*11	2580	X	2427	-0-	-153	-0-	119	1	2300	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
12	2666	X	2546	-0-	-120	-0-	118	1	2420	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*01	2666	X	2446	-0-	-220	-0-	117	1	2321	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

08	14B2	EXT	87	-0-	87	87	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3445	-0-		-1081	-0-	91	1	3252	2	Y	93	96	0			11
								102	9									
09	4350	X	4326	-0-		-24	-0-	116	1	4111	2	Y	90	86	0			15
								99	9									
10	4278	X	3991	-0-		-287	-0-	103	1	3783	2	Y	95	97	0			13
								105	9									
*11	4140	X	3984	-0-		-156	-0-	99	1	3780	2	Y	95	93	0			15
								105	9									
12	4464	X	3925	-0-		-539	-0-	97	1	3730	2	Y	89	88	0			16
								98	9									
*01	4464	X	3978	-0-		-486	-0-	98	1	3782	2	Y	89	89	0			16
								98	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 9294 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	384	N	384	-0-		-0-	-0-	8	1	287	2	Y	81	74	0			10
								89	9									
09	270	N	116	-0-		-154	-0-	3	1	92	2	Y	19	26	0			3
								21	9									
10	257	N	257	-0-		-0-	-0-	6	1	237	2	Y	13	14	0			2
								14	9									
11	360	N	30	-0-		-330	-0-	1	1	23	2	Y	5	6	0			1
								6	9									
*12	346	N	346	-0-		-0-	-0-	9	1	337	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	248	N	202	-0-		-46	-0-	5	1	189	2	Y	7	6	0			1
								8	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9696 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7562	X	7562	-0-		-0-	-0-	203	1	7250	2	Y	99	101	0			12
								109	9									
09	7581	X	7581	-0-		-0-	-0-	205	1	7276	2	Y	91	88	0			15
								100	9									
10	7595	X	7252	-0-		-343	-0-	189	1	6955	2	Y	98	99	0			14
								108	9									
11	7350	X	6600	-0-		-750	-0-	165	1	6329	2	Y	96	94	0			16
								106	9									
12	7843	X	7086	-0-		-757	-0-	178	1	6807	2	Y	92	91	0			17
								101	9									
*01	7843	X	6943	-0-		-900	-0-	174	1	6670	2	Y	90	91	0			16
								99	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10666 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9672	X	4820	-0-		-4852	-0-	130	1	4636	2	Y	49	50	0			6
								54	9									
09	7170	X	3277	-0-		-3893	-0-	89	1	3136	2	Y	47	45	0			8
								52	9									
10	5487	X	3383	-0-		-2104	-0-	88	1	3242	2	Y	48	49	0			7
								53	9									
*11	4860	X	1826	-0-		-3034	-0-	45	1	1740	2	Y	37	38	0			6
								41	9									
12	5022	X	1256	-0-		-3766	-0-	32	1	1205	2	Y	17	20	0			3
								19	9									
*01	4805	X	1242	-0-		-3563	-0-	31	1	1180	2	Y	28	26	0			5
								31	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 12196 PERF. 9438 - 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
08	8618	X	6359	-0-	-2259	-0-	172	1	6140	2	Y	43	44	0			5
							47	9									
09	8340	X	5417	-0-	-2923	-0-	147	1	5226	2	Y	40	38	0			7
							44	9									
10	8618	X	5948	-0-	-2670	-0-	156	1	5748	2	Y	40	41	0			6
							44	9									
*11	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	250	1	9565	2	Y	42	41	0			7
							46	9									
12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	230	1	8807	2	Y	40	40	0			7
							44	9									
*01	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	226	1	8693	2	Y	39	39	0			7
							43	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3765	-0-	-17	-0-	102	1	3663	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	98	1	3458	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3629	-0-	-277	-0-	96	1	3533	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3200	-0-	-580	-0-	81	1	3119	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3409	-0-	-497	-0-	87	1	3322	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3434	-0-	-317	-0-	87	1	3347	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	4780	-0-	-986	-0-	129	1	4631	2	Y	18	19	0			2
							20	9									
09	5580	X	519	-0-	-5061	-0-	14	1	503	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
10	5518	X	1876	-0-	-3642	-0-	49	1	1816	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
11	5340	X	2637	-0-	-2703	-0-	67	1	2558	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
12	5518	X	1394	-0-	-4124	-0-	35	1	1348	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
*01	4774	X	1376	-0-	-3398	-0-	35	1	1334	2	Y	6	7	0			1
							7	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	190	1	6782	2	Y	121	125	0			14
							133	9									
09	8280	X	7079	-0-	-1201	-0-	191	1	6763	2	Y	114	109	0			19
							125	9									
10	8556	X	6457	-0-	-2099	-0-	167	1	6158	2	Y	120	122	0			17
							132	9									
*11	8280	X	6501	-0-	-1779	-0-	162	1	6208	2	Y	119	117	0			19
							131	9									
12	8556	X	7440	-0-	-1116	-0-	186	1	7127	2	Y	115	113	0			21
							127	9									
*01	7316	X	6439	-0-	-877	-0-	160	1	6157	2	Y	111	112	0			20
							122	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5560	-0-	-1973	-0-	148	1	5279	2	Y	121	125	0			14
							133	9									
09	7380	X	3921	-0-	-3459	-0-	105	1	3724	2	Y	84	84	0			14
							92	9									
10	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	212	1	7785	2	Y	122	119	0			17
							134	9									
11	7470	X	7449	-0-	-21	-0-	186	1	7139	2	Y	113	112	0			18
							124	9									
12	7719	X	7703	-0-	-16	-0-	193	1	7389	2	Y	110	108	0			20
							121	9									
*01	8122	X	7865	-0-	-257	-0-	196	1	7544	2	Y	114	113	0			21
							125	9									

BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

08	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2084	2	36	9	Y	33	99	1			114
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1923	2	29	9	Y	26	95	1			45
10	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1881	2	39	9	Y	35					80
11	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	1861	2	43	9	Y	39					119
12	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1867	2	39	9	Y	35					154
01	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1872	2	33	9	Y	30					184

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10444 - 10674

08	70363	X	20533	-0-	-49830	-0-	558	1	19956	2	Y	17	18	0			2
							19	9									
09	18621	X	18621	-0-	-0-	-0-	511	1	18091	2	Y	17	16	0			3
							19	9									
10	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	528	1	19415	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
*11	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	477	1	18261	2	Y	-0-					-0-
12	18454	X	18454	-0-	-0-	-0-	470	1	17984	2	Y	-0-					-0-
01	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	453	1	17425	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	26	23	0			3
							29	9									
09	180	N	110	-0-	-70	-0-	3	1	89	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	15	1	538	2	Y	6	8	0			1
							7	9									
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	25	1	947	2	Y	12	11	0			2
							13	9									
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
*01	558	N	183	-0-	-375	-0-	4	1	171	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10554 - 10716

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6975	X	5766	-0-	-1209	-0-	151	1	5387	2	Y	207	213	0			25
							228	9									
09	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	205	1	7279	2	Y	196	188	0			33
							216	9									
10	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	198	1	7296	2	Y	208	212	0			29
							229	9									
*11	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	177	1	6797	2	Y	208	203	0			34
							229	9									
12	7657	X	7365	-0-	-292	-0-	182	1	6965	2	Y	198	196	0			36
							218	9									
*01	7657	X	7124	-0-	-533	-0-	175	1	6741	2	Y	189	191	0			34
							208	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230

*05	710	X	710	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	53	53	0			9
							58	9									
06	630	X	387	-0-	-243	-0-	17	1	353	2	Y	15	21	0			3
							17	9									
07	651	X	223	-0-	-428	-0-	9	1	214	2	Y	-0-	3	0			-0-
08	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	50	1	1315	2	Y	-0-					-0-
09	690	X	443	-0-	-247	-0-	18	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	713	X	410	-0-	-303	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	444	-0-	-876	-0-	22	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	431	-0-	-933	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	1364	X	406	-0-	-958	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					-0-

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

*05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13896 - 15166

*05	744	X	535	-0-	-209	-0-	25	1	501	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	720	X	470	-0-	-250	-0-	22	1	441	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	744	X	418	-0-	-326	-0-	16	1	394	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
08	589	X	267	-0-	-322	-0-	10	1	255	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
09	570	X	294	-0-	-276	-0-	12	1	280	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	527	X	302	-0-	-225	-0-	13	1	287	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	517	X	517	-0-	-0-	-0-	25	1	489	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	403	X	398	-0-	-5	-0-	18	1	378	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	329	X	329	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10464 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3162	X	2391	-0-	-771	-0-	111	1	2199	2	Y	74	76	0			12
							81	9									
06	3060	X	2626	-0-	-434	-0-	122	1	2473	2	Y	28	35	0			5
							31	9									
07	2666	X	2499	-0-	-167	-0-	96	1	2400	2	Y	3	8	0			-0-
							3	9									
08	2387	X	2149	-0-	-238	-0-	78	1	2068	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	2640	X	2182	-0-	-458	-0-	90	1	2089	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	2728	X	1984	-0-	-744	-0-	87	1	1894	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	2640	X	1887	-0-	-753	-0-	92	1	1793	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	2511	X	1592	-0-	-919	-0-	74	1	1515	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	2263	X	1136	-0-	-1127	-0-	54	1	1079	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					180
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					180
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	868	2	140	9	N	127	184	1			123
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1676	2	4	9	N	4					127
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2621	2	11	9	N	10					137
01	1023	N	526	-0-	-497	-0-	526	2			N	-0-					137

DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	992	N	742	-0-	-250	-0-	35	1	694	2	Y	12	13	0			2
							13	9									
06	870	N	663	-0-	-207	-0-	31	1	620	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
07	899	N	781	-0-	-118	-0-	30	1	742	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	30	1	799	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	31	1	717	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	35	1	757	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*11	810	N	744	-0-	-66	-0-	36	1	700	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	35	1	723	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*01	806	N	725	-0-	-81	-0-	34	1	683	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 12599 PERF.10190 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13330	X	12841	-0-	-489	-0-	349	1	12492	2	Y	-0-					-0-
09	12720	X	12483	-0-	-237	-0-	343	1	12140	2	Y	-0-					-0-
10	13144	X	12253	-0-	-891	-0-	324	1	11929	2	Y	-0-					-0-
11	12720	X	11279	-0-	-1441	-0-	287	1	10992	2	Y	-0-					-0-
12	13082	X	11424	-0-	-1658	-0-	291	1	11133	2	Y	-0-					-0-
01	12896	X	11540	-0-	-1356	-0-	293	1	11247	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 86 RRCID -> 284804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	780	-0-	-3312	-0-	20	1	730	2	Y	27	34	0			3
							30	9									
09	4020	X	3029	-0-	-991	-0-	82	1	2896	2	Y	46	41	0			8
							51	9									
10	4154	X	4153	-0-	-1	-0-	107	1	3941	2	Y	95	90	0			13
							105	9									
*11	4020	X	3886	-0-	-134	-0-	96	1	3673	2	Y	106	102	0			17
							117	9									
12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	95	1	3621	2	Y	101	100	0			18
							111	9									
*01	4154	X	3265	-0-	-889	-0-	80	1	3080	2	Y	95	96	0			17
							105	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 85 RRCID -> 284805 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10235 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14260	X	13869	-0-	-391	-0-	377	1	13492	2	Y	-0-					-0-
09	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	374	1	13239	2	Y	-0-					-0-
10	13950	X	13520	-0-	-430	-0-	358	1	13162	2	Y	-0-					-0-
11	13500	X	12375	-0-	-1125	-0-	315	1	12060	2	Y	-0-					-0-
12	14074	X	12352	-0-	-1722	-0-	315	1	12037	2	Y	-0-					-0-
01	14074	X	12144	-0-	-1930	-0-	308	1	11836	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 83 RRCID -> 285103 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 9450 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7874	X	6226	-0-	-1648	-0-	299	1	5927	2	Y	-0-					-0-
06	7500	X	5607	-0-	-1893	-0-	263	1	5344	2	Y	-0-					-0-
07	7347	X	5902	-0-	-1445	-0-	228	1	5674	2	Y	-0-					-0-
08	6882	X	5877	-0-	-1005	-0-	215	1	5662	2	Y	-0-					-0-
09	6540	X	5313	-0-	-1227	-0-	219	1	5094	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	5363	-0-	-868	-0-	236	1	5127	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	4614	-0-	-1086	-0-	226	1	4388	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5156	-0-	-734	-0-	240	1	4916	2	Y	-0-					-0-
01	5890	X	4837	-0-	-1053	-0-	232	1	4605	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 88 RRCID -> 286358 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10208 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22041	X	17597	-0-	-4444	-0-	477	1	17070	2	Y	45	48	0			5
							50	9									
09	21240	X	76	-0-	-21164	-0-	2	1	73	2	Y	1	6	0			-0-
							1	9									
10	21948	X	123	-0-	-21825	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	21240	X	69	-0-	-21171	-0-	2	1	61	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
12	21948	X	122	-0-	-21826	-0-	3	1	116	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*01	17608	X	282	-0-	-17326	-0-	7	1	274	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 84 RRCID -> 286359 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10598 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	414	1	14833	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
09	15120	X	14790	-0-	-330	-0-	406	1	14372	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
10	15624	X	14541	-0-	-1083	-0-	384	1	14146	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
*11	15120	X	13585	-0-	-1535	-0-	345	1	13228	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
12	15469	X	13989	-0-	-1480	-0-	356	1	13622	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
*01	15283	X	14139	-0-	-1144	-0-	358	1	13770	2	Y	10	10	0			2
							11	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 89 RRCID -> 286365 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13335 PERF. 7819 - 7825

*05	17860	X	17860	-0-	-0-	-0-	857	1	17003	2	Y	-0-					-0-
06	18810	X	15108	-0-	-3702	-0-	709	1	14399	2	Y	-0-					-0-
07	22196	X	15186	-0-	-7010	-0-	586	1	14600	2	Y	-0-					-0-
08	22196	X	15879	-0-	-6317	-0-	580	1	15299	2	Y	-0-					-0-
09	21450	X	15211	-0-	-6239	-0-	627	1	14584	2	Y	-0-					-0-
10	17856	X	14239	-0-	-3617	-0-	626	1	13613	2	Y	-0-					-0-
11	15360	X	12933	-0-	-2427	-0-	634	1	12299	2	Y	-0-					-0-
12	15872	X	12974	-0-	-2898	-0-	605	1	12369	2	Y	-0-					-0-
01	15872	X	11897	-0-	-3975	-0-	570	1	11327	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 92 RRCID -> 289878 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 12097 PERF.10337 - 11553

08	22289	X	20538	-0-	-1751	-0-	558	1	19980	2	N	-0-					-0-
09	20490	X	19348	-0-	-1142	-0-	531	1	18817	2	N	-0-					-0-
10	21018	X	18544	-0-	-2474	-0-	491	1	18053	2	N	-0-					-0-
11	20340	X	16687	-0-	-3653	-0-	425	1	16262	2	N	-0-					-0-
12	21018	X	17291	-0-	-3727	-0-	440	1	16851	2	N	-0-					-0-
01	20553	X	17259	-0-	-3294	-0-	438	1	16821	2	N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 96 RRCID -> 293197 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 13752 PERF.10668 - 13932

08	15190	X	9672	-0-	-5518	-0-	258	1	9249	2	N	150	159	0			18
							165	9									
09	12510	X	11954	-0-	-556	-0-	323	1	11441	2	N	173	162	0			29
							190	9									
10	12927	X	10368	-0-	-2559	-0-	269	1	9898	2	N	183	186	0			26
							201	9									
*11	11760	X	8983	-0-	-2777	-0-	223	1	8559	2	N	183	179	0			30
							201	9									
12	12338	X	9123	-0-	-3215	-0-	227	1	8703	2	N	175	173	0			32
							193	9									
*01	12338	X	9208	-0-	-3130	-0-	229	1	8796	2	N	166	168	0			30
							183	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	436	448	0	52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	407	391	0	68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	432	439	0	61
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	430	421	0	70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	412	407	0	75
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	402	404	0	73

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8952 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

08	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					321
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			Y	-0-					321
10	DLQ G-10		1	-0-	1	B	1	1	2			Y	-0-					321
11	72	N	71	-0-	-1	B	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					321
12	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					321
01	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					321

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

08	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		35	-0-	35	B	35	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		30	-0-	30	B	65	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		61	-0-	61	B	126	4	1	57	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					46

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	30	-0-	30	B	30	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	26	-0-	26	B	56	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	53	-0-	53	B	109	4	1	49	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	36	1	314	2	N	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	34	1	348	2	N	1					13
								1	9									
10	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	38	1	289	2	N	-0-	1	1			12
11	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	25	1	235	2	N	-0-					12
12	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	45	1	384	2	N	1	1	8			12
								1	9									
01	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	37	1	290	2	N	1	1	8			12
								1	9									

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	421	N	421	-0-	-0-		-0-	43	1	378	2	N	-0-					84
09	524	N	524	-0-	-0-		-0-	47	1	477	2	N	-0-					84
10	444	N	444	-0-	-0-		-0-	49	1	373	2	N	20					104
								22	9									
11	631	N	631	-0-	-0-		-0-	61	1	570	2	N	-0-					104
12	530	N	530	-0-	-0-		-0-	56	1	474	2	N	-0-					104
01	446	N	446	-0-	-0-		-0-	50	1	396	2	N	-0-					104

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					50
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					50
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	DLQ G-10		67	-0-	67	67	6	1	61	2	Y	-0-					50
12	DLQ G-10		58	-0-	58	125	5	1	53	2	Y	-0-					50
01	DLQ G-10		119	-0-	119	244	8	1	111	2	Y	-0-					50

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	374	1	3259	2	N	9	9	1			110
							10	9									
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	331	1	3344	2	N	7	9	1			108
							8	9									
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	471	1	3629	2	N	9	7	1			110
							10	9									
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	305	1	2844	2	N	10	8	1			112
							11	9									
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	369	1	3137	2	N	15	16	1			111
							17	9									
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	435	1	3420	2	N	12	8	1			115
							13	9									

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

08	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-					127
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					127
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	N	-0-					127
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					127
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					127
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					127

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	149	-0-	-99	-0-	15	1	134	2	N	-0-					60
09	240	N	115	-0-	-125	-0-	10	1	105	2	N	-0-					60
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	18	1	141	2	N	-0-					60
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	N	-0-					60
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	N	-0-					60
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-					60

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	32 40	1 9	280	2	N	36	178	1			48
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26 36	1 9	258	2	N	33					81
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	42 15	1 9	321	2	N	14	1	8			94
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	27 23	1 9	251	2	N	21					115
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	50 28	1 9	429	2	N	25	1	8			139
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	35 39	1 9	275	2	N	35	1	8			173

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	X	244	-0-	-1709	-0-	25	1	219	2	N	-0-	1	1			53
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	1	1			52
10	1333	X	195	-0-	-1138	-0-	22	1	173	2	N	-0-					52
11	1290	X	13	-0-	-1277	-0-	1	1	12	2	N	-0-					52
12	899	X	28	-0-	-871	-0-	3	1	25	2	N	-0-					52
01	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	209	1	1644	2	N	-0-					52

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 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
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	78	1	683	2	N	43	4	1			133
							47	9									
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	156	1	1580	2	N	29	9	1			153
							32	9									
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	131	1	1008	2	N	23	9	1	2	8	165
							25	9									
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	74	1	685	2	N	63	8	1			220
							69	9									
12	1767	N	926	-0-	-841	-0-	87	1	742	2	N	88	201	1	2	8	105
							97	9									
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	131	1	1030	2	N	56	4	1	2	8	155
							62	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 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
08	5890	X	5202	-0-	-688	-0-	531 42	1 9	4629	2	N	38	2	1			138
09	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	525 14	1 9	5307	2	N	13	2	1			149
10	5890	X	5343	-0-	-547	-0-	605 78	1 9	4660	2	N	71	2	1	1	8	217
11	5700	X	5504	-0-	-196	-0-	529 52	1 9	4923	2	N	47	179	1			85
12	5890	X	5751	-0-	-139	-0-	601 36	1 9	5114	2	N	33	4	1			114
01	5890	X	5568	-0-	-322	-0-	623 51	1 9	4894	2	N	46	2	1			158

BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	X	1393	-0-	-281	-0-	125 15	1 9	1253	2	Y	14					50
09	1680	X	1670	-0-	-10	-0-	125 23	1 9	1522	2	Y	21					71
10	1736	X	1431	-0-	-305	-0-	124 15	1 9	1292	2	Y	14					85
11	1680	X	1518	-0-	-162	-0-	124 8	1 9	1386	2	Y	7					92
12	1736	X	1533	-0-	-203	-0-	118 13	1 9	1402	2	Y	12					104
01	1736	X	1457	-0-	-279	-0-	118 25	1 9	1314	2	Y	23	83	1			44

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12673 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	211	-0-	-68	-0-	22	1	189	2	N	-0-					13
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	N	-0-					13
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	24	1	183	2	N	-0-					13
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	N	-0-					13
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	28	1	235	2	N	-0-					13
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	2	N	-0-					13

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	189	1	1648	2	N	85	4	1			148
							94	9									
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	160	1	1616	2	N	49	9	1			188
							54	9									
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	191	1	1468	2	N	24	9	1	8	8	195
							26	9									
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	187	1	1746	2	N	36	9	1			222
							40	9									
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	189	1	1606	2	N	92	203	1	9	8	102
							101	9									
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	202	1	1587	2	N	175	188	1	9	8	80
							193	9									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7688	X	3094	-0-	-4594	-0-	315	1	2747	2	N	29	2	1			102
							32	9									
09	3600	X	2341	-0-	-1259	-0-	210	1	2127	2	N	4	3	1			103
							4	9									
10	3596	X	1787	-0-	-1809	-0-	205	1	1578	2	N	4	3	1	1	8	103
							4	9									
11	3480	X	1800	-0-	-1680	-0-	174	1	1622	2	N	4	3	1			104
							4	9									
12	3596	X	2157	-0-	-1439	-0-	226	1	1925	2	N	5	5	1	1	8	103
							6	9									
01	3100	X	2050	-0-	-1050	-0-	231	1	1812	2	N	6	3	1	1	8	105
							7	9									

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

08	3596	X	2797	-0-	-799	-0-	284	1	2479	2	N	31	5	1			89
							34	9									
09	3390	X	3061	-0-	-329	-0-	272	1	2752	2	N	34	12	1			111
							37	9									
10	3503	X	3027	-0-	-476	-0-	323	1	2486	2	N	198	189	1	3	8	117
							218	9									
11	3360	X	3010	-0-	-350	-0-	288	1	2681	2	N	37	13	1			141
							41	9									
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	398	1	3383	2	N	173	211	1	2	8	101
							190	9									
01	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	309	1	2429	2	N	66	6	1	2	8	159
							73	9									

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	92	1	805	2	N	1	1	1			75
							1	9									
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	128	1	1298	2	N	1	1	1			75
							1	9									
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	59	1	452	2	N	2	2	1			75
							2	9									
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	88	1	821	2	N	3	1	1			77
							3	9									
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	129	1	1095	2	N	2	3	1			76
							2	9									
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	81	1	635	2	N	2	1	1			77
							2	9									

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

08	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7293	2	185	9	Y	168	168	1			120
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			Y	-0-					120
10	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			Y	-0-					120
11	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			Y	-0-					120
12	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9294	2	105	9	Y	95	95	1			120
01	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			Y	-0-					120

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

08	4681	X	4543	-0-	-138	-0-	4496	2	47	9	Y	43	43	1			72
09	4530	X	3952	-0-	-578	-0-	3860	2	92	9	Y	84	84	1			72
10	4712	X	1426	-0-	-3286	-0-	1363	2	63	9	Y	57	57	1			72
11	4560	X	1777	-0-	-2783	-0-	1725	2	52	9	Y	47	47	1			72
12	4712	X	566	-0-	-4146	-0-	545	2	21	9	Y	19	19	1			72
01	4557	X	497	-0-	-4060	-0-	478	2	19	9	Y	17	17	1			72

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

08	310	N	211	-0-	-99	-0-	205	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	217	-0-	217	217	217	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	230	-0-	230	447	230	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	102	-0-	102	549	101	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ	G-10	55	-0-	55	604	55	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

08	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9008	2	96	9	Y	87	87	1			112
09	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8263	2	198	9	Y	180	180	1			112
10	10044	X	6802	-0-	-3242	-0-	6503	2	299	9	Y	272	272	1			112
11	9720	X	9662	-0-	-58	-0-	9384	2	278	9	Y	253	253	1			112
12	10044	X	3838	-0-	-6206	-0-	3698	2	140	9	Y	127	127	1			112
01	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9514	2	372	9	Y	338	338	1			112

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5362	-0-	-652	-0-	5306	2	56	9	Y	51	51	1	58
09	5820	X	4663	-0-	-1157	-0-	4554	2	109	9	Y	99	99	1	58
10	6014	X	4979	-0-	-1035	-0-	4760	2	219	9	Y	199	199	1	58
11	5820	X	2172	-0-	-3648	-0-	2109	2	63	9	Y	57	57	1	58
12	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6397	2	241	9	Y	219	219	1	58
01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5618	2	219	9	Y	199	199	1	58

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	978	-0-	-851	-0-	968	2	10	9	Y	9	9	1	29
09	908	X	908	-0-	-0-	-0-	887	2	21	9	Y	19	19	1	29
10	5022	X	1021	-0-	-4001	-0-	976	2	45	9	Y	41	41	1	29
11	4860	X	1228	-0-	-3632	-0-	1193	2	35	9	Y	32	32	1	29
12	5022	X	570	-0-	-4452	-0-	549	2	21	9	Y	19	19	1	29
01	1023	X	678	-0-	-345	-0-	653	2	25	9	Y	23	23	1	29

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	902	1	7869	2	N	5	3	1	126
							6	9							
09	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	681	1	6881	2	N	3	3	1	126
							3	9							
10	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	779	1	5995	2	N	57	3	1	180
							63	9							
11	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	795	1	7406	2	N	52	3	1	229
							57	9							
12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	527	1	4487	2	N	78	190	1	117
							86	9							
01	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	901	1	7083	2	N	21	2	1	136
							23	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	27 76	1 9	237	2	N	69	193	1			73
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30 32	1 9	300	2	N	29	3	1			99
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	34 15	1 9	260	2	N	14	3	1			110
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22 21	1 9	209	2	N	19	3	1			126
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	48 26	1 9	408	2	N	24	5	1			145
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37 20	1 9	290	2	N	18	1	1			162

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	91 121	1 9	792	2	N	110	193	1			70
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	73 69	1 9	734	2	N	63					133
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	93 147	1 9	719	2	N	134	184	1	6	8	77
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	81 42	1 9	755	2	N	38					115
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	101 46	1 9	860	2	N	42	5	8			152
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	101 186	1 9	795	2	N	169	185	1	5	8	131

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	4144	-0-	-2707	-0-	4042	2	102	9	Y	93	93	1			132
09	6630	X	4149	-0-	-2481	-0-	4149	2			Y	-0-					132
10	6448	X	1642	-0-	-4806	-0-	1642	2			Y	-0-					132
11	4980	X	2928	-0-	-2052	-0-	2928	2			Y	-0-					132
12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6119	2	68	9	Y	62	62	1			132
01	4278	X	2507	-0-	-1771	-0-	2507	2			Y	-0-					132

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4817	2	122	9	Y	111	111	1			96
09	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			Y	-0-					96
10	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			Y	-0-					96
11	3660	X	3650	-0-	-10	-0-	3650	2			Y	-0-					96
12	3782	X	2704	-0-	-1078	-0-	2674	2	30	9	Y	27	27	1			96
01	3782	X	554	-0-	-3228	-0-	554	2			Y	-0-					96

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. 223295
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. 223295

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

08	62	N	58	-0-	-4	-0-	7 1	1 9	50	2	N	1	1	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					9
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-					9

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

08	651	N	544	-0-	-107	-0-	63	1	481	2	N	-0-					55
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	62	1	426	2	N	-0-					55
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	71	1	545	2	N	-0-					55
11	540	N	334	-0-	-206	-0-	38	1	296	2	N	-0-					55
12	496	N	137	-0-	-359	-0-	16	1	121	2	N	-0-					55
01	620	N	262	-0-	-358	-0-	30	1	232	2	N	-0-					55

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

08	2640	N	2598	-0-	-42	-0-	290 110	1 9	2198	2	N	100	59	1			184
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	264 78	1 9	1825	2	N	71	68	1			187
10	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	232 160	1 9	1770	2	N	145	239	1			93
11	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	190 79	1 9	1487	2	N	72	56	1			109
12	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	196 100	1 9	1469	2	N	91	55	1			145
01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	254 138	1 9	1995	2	N	125	74	1			196

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

DORADO DRILLING, INC. 223295
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7378 - 7814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	3849	-0-	-398	-0-	396	1	3451	2	N	2	2	1			349
							2	9									
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	378	1	3818	2	N	42	41	1			350
							46	9									
10	3844	X	3725	-0-	-119	-0-	428	1	3295	2	N	2	2	1			350
							2	9									
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	378	1	3523	2	N	2	2	1			350
							2	9									
12	4371	X	3812	-0-	-559	-0-	401	1	3407	2	N	4	4	1			350
							4	9									
01	4371	X	4052	-0-	-319	-0-	457	1	3592	2	N	3	2	1			351
							3	9									

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	114	1	994	2	N	-0-					165
09	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	121	1	1224	2	N	12	152	1			25
							13	9									
10	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	143	1	1097	2	N	-0-					25
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	160	1	1494	2	N	5					30
							6	9									
12	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	142	1	1212	2	N	-0-					30
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	186	1	1466	2	N	3					33
							3	9									

JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	483	-0-	-230	-0-	50	1	433	2	N	-0-					102
09	690	N	99	-0-	-591	-0-	9	1	90	2	N	-0-					102
10	403	N	55	-0-	-348	-0-	6	1	49	2	N	-0-					102
11	480	N	79	-0-	-401	-0-	8	1	71	2	N	-0-					102
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	N	-0-					102
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					102

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 5592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. 223295
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

08	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-			-0-

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	84	1	638	2	N	59	191	1			229
							65	9									
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	80	1	552	2	N	-0-					229
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	84	1	645	2	N	4					233
							4	9									
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	78	1	607	2	N	-0-					233
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	83	1	618	2	N	8					241
							9	9									
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	80	1	625	2	N	27					268
							30	9									

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES 'A' WELL #: 42 RRCID -> 285450 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11200 - 11220

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	288	-0-	-22	-0-	33 2	1 9	253	2	N	2	1	1			39
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	287	2	N	1	3	1			37
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	38 1	1 9	287	2	N	1	1	1			37
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	324	2	N	2	1	1			38
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	318	2	N	1	1	1			38
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	33 2	1 9	261	2	N	2	1	1	3	8	36

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	630	-0-	-610	-0-	71 24	1 9	535	2	N	22					267
09	1140	N	725	-0-	-415	-0-	90 10	1 9	625	2	N	9	85	1	4	8	187
10	1240	N	772	-0-	-468	-0-	88 9	1 9	675	2	N	8					195
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	98 1	1 9	769	2	N	1					196
12	744	N	670	-0-	-74	-0-	79 3	1 9	588	2	N	3					199
01	3100	N	4106	-0-	1006	1006	462 10	1 9	3634	2	N	9	4	8			204

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	631 157	1 9	4782	2	N	143	199	1			204
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	623 75	1 9	4307	2	N	68	121	1	8	8	143
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	595 84	1 9	4536	2	N	76	16	1	1	8	202
11	5400	X	5238	-0-	-162	-0-	586 77	1 9	4575	2	N	70	17	1			255
12	5580	X	5426	-0-	-154	-0-	625 123	1 9	4678	2	N	112	200	1	1	8	166
01	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	575 121	1 9	4518	2	N	110	22	1	10	8	244

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	247	-0-	-63	-0-	21	1	162	2	N	58	47	1			201
							64	9									
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	223	2	N	51	57	1			195
							56	9									
10	310	N	23	-0-	-287	-0-	2	2	21	9	N	19	30	1	2	8	182
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	93	1	725	2	N	31	23	1			190
							34	9									
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	46	1	347	2	N	45	37	1	1	8	197
							50	9									
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	234	2	N	44	53	1	2	8	186
							48	9									

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	158	1	1199	2	N	10	8	1			114
							11	9									
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	122	1	841	2	N	8	9	1			113
							9	9									
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	91	1	696	2	N	8	7	1			114
							9	9									
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	99	1	774	2	N	7	7	1			114
							8	9									
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	110	1	823	2	N	7	7	1			114
							8	9									
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	190	1	1494	2	N	8	10	1			112
							9	9									

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	728	1	5522	2	N	79	196	1			159
							87	9									
09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	716	1	4947	2	N	40	15	1	8	8	176
							44	9									
10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	707	1	5394	2	N	65	12	1	1	8	228
							72	9									
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	694	1	5415	2	N	47	12	1			263
							52	9									
12	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	752	1	5625	2	N	104	194	1	1	8	172
							114	9									
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	670	1	5271	2	N	26	15	1	10	8	173
							29	9									

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	525	1	3979	2	N	23	11	1			98
							25	9									
09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	530	1	3662	2	N	14	13	1	8	8	91
							15	9									
10	3875	X	3072	-0-	-803	-0-	354	1	2705	2	N	12	10	1	1	8	92
							13	9									
11	3750	X	3675	-0-	-75	-0-	416	1	3246	2	N	12	10	1			94
							13	9									
12	3875	X	3102	-0-	-773	-0-	364	1	2720	2	N	16	10	1	1	8	99
							18	9									
01	3875	X	3688	-0-	-187	-0-	414	1	3257	2	N	15	13	1	10	8	91
							17	9									

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	93	1	702	2	N	-0-					142
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	47	1	322	2	N	159	192	1			109
							175	9									
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	94	1	714	2	N	87					196
							96	9									
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	105	1	823	2	N	-0-	160	1			36
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	146	1	1091	2	N	-0-					36
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	84	1	660	2	N	207	180	1			63
							228	9									

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	2	N	-0-					3
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-					3
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-					3
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					3
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	6	1	44	2	N	-0-					3
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					3

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					27
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					27
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					27
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					27
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-					27
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	8	7	1			48
							9	9									
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	N	9	9	1			48
							10	9									
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	13	1	100	2	N	8	7	1			49
							9	9									
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	12	1	93	2	N	9	7	1			51
							10	9									
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	14	1	103	2	N	16	7	1			60
							18	9									
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	75	2	N	21	9	1			72
							23	9									

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	530	1	4021	2	N	82	18	1			248
							90	9									
09	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	524	1	3626	2	N	70	193	1	8	8	117
							77	9									
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	516	1	3941	2	N	50	18	1	1	8	148
							55	9									
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	511	1	3988	2	N	45	18	1			175
							50	9									
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	528	1	3945	2	N	74	17	1	1	8	231
							81	9									
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	488	1	3839	2	N	80	163	1	10	8	138
							88	9									

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	99	1	749	2	N	79					159
							87	9									
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	124	1	859	2	N	43	177	1			25
							47	9									
10	1302	N	843	-0-	-459	-0-	97	1	740	2	N	5					30
							6	9									
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	98	1	768	2	N	20					50
							22	9									
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	136	1	1016	2	N	41					91
							45	9									
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	196	1	1542	2	N	46					137
							51	9									

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	72	1	549	2	N	-0-					146
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	72	1	500	2	N	-0-					146
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	65	1	499	2	N	-0-					146
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	66	1	514	2	N	-0-					146
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	73	1	544	2	N	-0-					146
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	59	1	460	2	N	-0-					146

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	N	-0-					79
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	N	-0-					79
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					79
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	-0-					79
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-					79
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	N	-0-					79

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	155	1	1179	2	N	6	1	1			161
							7	9									
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	191	1	1318	2	N	16	150	1			27
							18	9									
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	217	1	1658	2	N	15	1	1			41
							17	9									
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	168	1	1314	2	N	7	1	1			47
							8	9									
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	209	1	1566	2	N	21	1	1			67
							23	9									
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	234	1	1839	2	N	9	1	1			75
							10	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	82	1	620	2	N	-0-					89
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	77	1	534	2	N	-0-	1	1			88
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	90	1	691	2	N	-0-					88
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	72	1	562	2	N	-0-					88
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	77	1	578	2	N	4					92
							4	9									
01	682	N	585	-0-	-97	-0-	66	1	519	2	N	-0-					92

SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	256	1	1943	2	N	47	13	1			240
							52	9									
09	2370	N	1209	-0-	-1161	-0-	150	1	1039	2	N	18	55	1	11	8	192
							20	9									
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	221	1	1687	2	N	15	12	1	1	8	194
							17	9									
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	282	1	2204	2	N	14	12	1			196
							15	9									
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	264	1	1973	2	N	15	11	1	1	8	199
							17	9									
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	227	1	1783	2	N	138	188	1	13	8	136
							152	9									

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 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
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	362	1	2748	2	N	46	7	1			83
							51	9									
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	324	1	2242	2	N	40	9	1	8	8	106
							44	9									
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	313	1	2387	2	N	46	6	1	1	8	145
							51	9									
11	2580	X	2408	-0-	-172	-0-	269	1	2104	2	N	32	6	1			171
							35	9									
12	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	304	1	2276	2	N	40	7	1	1	8	203
							44	9									
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	412	1	3240	2	N	37	189	1	10	8	41
							41	9									

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	266	1	2020	2	N	26	10	1			92
							29	9									
09	2010	N	1717	-0-	-293	-0-	212	1	1463	2	N	38	56	1			74
							42	9									
10	2046	N	1735	-0-	-311	-0-	197	1	1506	2	N	29	9	1	1	8	93
							32	9									
11	2010	N	1682	-0-	-328	-0-	186	1	1451	2	N	41	9	1			125
							45	9									
12	1767	N	571	-0-	-1196	-0-	62	1	466	2	N	39	9	1	1	8	154
							43	9									
01	1736	N	255	-0-	-1481	-0-	27	1	210	2	N	16	11	1	1	8	158
							18	9									

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. 223295
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	363	1	1176	2	Y	18	56	1			43
							20	9									
09	2580	N	344	-0-	-2236	-0-	82	1	262	2	Y	-0-					43
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					43
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	716	1	2324	2	Y	37	112	1			86
							41	9									
09	3420	X	823	-0-	-2597	-0-	196	1	627	2	Y	-0-					86
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					86
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					86
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					86
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					86

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1752	-0-		-945	-0-	47	1	1693	2	Y	11	11	0			1
								12	9									
09	2340	X	75	-0-		-2265	-0-	2	1	72	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
10	2418	X	724	-0-		-1694	-0-	19	1	703	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
11	3703	X	3703	-0-		-0-	-0-	94	1	3595	2	Y	13	11	0			2
								14	9									
12	2365	X	2365	-0-		-0-	-0-	60	1	2293	2	Y	11	11	0			2
								12	9									
*01	3035	X	3035	-0-		-0-	-0-	77	1	2947	2	Y	10	10	0			2
								11	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11150 - 11345

08	3007	X	2500	-0-		-507	-0-	253	1	2210	2	N	34	1	1			170
								37	9									
09	2850	X	2721	-0-		-129	-0-	241	1	2435	2	N	41	157	1			54
								45	9									
10	2852	X	2302	-0-		-550	-0-	256	1	1970	2	N	69	1	1	1	8	121
								76	9									
11	2494	N	2494	-0-		-0-	-0-	235	1	2186	2	N	66	1	1			186
								73	9									
12	2821	N	2467	-0-		-354	-0-	253	1	2155	2	N	54	187	1			53
								59	9									
01	2569	N	2569	-0-		-0-	-0-	285	1	2239	2	N	41	1	1			93
								45	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

08	1873	N	1873	-0-		-0-	-0-	189	1	1652	2	N	29	1	1			126
								32	9									
09	2027	N	2027	-0-		-0-	-0-	181	1	1828	2	N	16	79	1			63
								18	9									
10	1860	N	1438	-0-		-422	-0-	164	1	1265	2	N	8	1	1			70
								9	9									
11	1800	N	1622	-0-		-178	-0-	152	1	1414	2	N	51	1	1			120
								56	9									
12	1860	N	1502	-0-		-358	-0-	155	1	1318	2	N	26	1	1			145
								29	9									
01	1426	N	1227	-0-		-199	-0-	136	1	1067	2	N	22	1	1			166
								24	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	427	2	N	17					87
							19	9									
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	47	1	470	2	N	43	111	1			19
							47	9									
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	50	1	386	2	N	17	1	8			35
							19	9									
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	38	1	353	2	N	-0-					35
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	52	1	441	2	N	5					40
							6	9									
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	49	1	385	2	N	23					63
							25	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	264	1	2305	2	N	187	196	1			37
							206	9									
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	196	1	1983	2	N	332	176	1			193
							365	9									
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	230	1	1774	2	N	110	185	1			118
							121	9									
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	197	1	1835	2	N	215	187	1			146
							237	9									
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	220	1	1869	2	N	181	193	1			134
							199	9									
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	200	1	1570	2	N	135	190	1			79
							149	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	176	-0-	-10	-0-	18	1	158	2	N	-0-					52
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	16	1	161	2	N	-0-					52
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	17	1	131	2	N	-0-					52
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	2	N	-0-					52
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	57	1	487	2	N	-0-					52
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	59	1	461	2	N	-0-					52

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	552	1	4814	2	N	32	4	1			152
							35	9									
09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	500	1	5058	2	N	5	4	1			153
							6	9									
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	342	1	2633	2	N	14	3	1	1	8	163
							15	9									
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	461	1	4295	2	N	4	3	1			164
							4	9									
12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	532	1	4524	2	N	126	192	1	1	8	97
							139	9									
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	510	1	4010	2	N	28	3	1	1	8	121
							31	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			94
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			94
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			94
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-			94
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-			94
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	248	2	N	-0-			94

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-			33
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	2	N	-0-			33
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-			33
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	12	1	109	2	N	-0-			33
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-			33
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	N	-0-			33

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2880	N	2880	-0-		-0-	-0-	295	1	2573	2	N	11	2	1			133
								12	9									
09	1290	N	1238	-0-		-52	-0-	96	1	968	2	N	158	196	1			95
								174	9									
10	1550	N	833	-0-		-717	-0-	94	1	726	2	N	12	2	1			105
								13	9									
11	1920	N	1126	-0-		-794	-0-	109	1	1013	2	N	4	2	1			107
								4	9									
12	1271	N	894	-0-		-377	-0-	94	1	796	2	N	4	6	1			105
								4	9									
01	960	N	960	-0-		-0-	-0-	108	1	848	2	N	4	2	1			107
								4	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4464	X	2328	-0-		-2136	-0-	227	1	1984	2	Y	106	187	1			232
								117	9									
09	4125	X	4125	-0-		-0-	-0-	346	1	3493	2	Y	260	192	1			300
								286	9									
10	4247	X	2590	-0-		-1657	-0-	274	1	2112	2	Y	185	183	1	2	8	300
								204	9									
11	3900	X	2617	-0-		-1283	-0-	238	1	2218	2	Y	146	181	1			265
								161	9									
12	4278	X	3135	-0-		-1143	-0-	320	1	2720	2	Y	86	3	8			348
								95	9									
01	4278	X	3116	-0-		-1162	-0-	326	1	2564	2	Y	205	189	1	3	8	361
								226	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-					38
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	806	N	577	-0-		-229	-0-	59	1	518	2	Y	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-		-0-	-0-	68	1	687	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	631	-0-		-51	-0-	73	1	558	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	533	-0-		-37	-0-	52	1	481	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	577	-0-		-198	-0-	61	1	516	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	604	-0-		-16	-0-	68	1	536	2	Y	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	N	-0-					26
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-					26
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	N	-0-	1	1			25
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	1					26
							1	9									
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	N	-0-	1	1			25
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	1					26
							1	9									

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	241	2	N	-0-					21
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	N	-0-					21
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	63	1	484	2	N	-0-					21
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	27	1	210	2	N	-0-					21
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	51	1	378	2	N	-0-					21
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	48	1	379	2	N	-0-					21

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	520	-0-	-38	-0-	60 2	1 9	458	2	Y	2	2	1			99
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	59 6	1 9	405	2	Y	5	2	1			102
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	496	2	Y	3	2	1	2	8	101
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	548	2	Y	2	2	1			101
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	77 4	1 9	579	2	Y	4	2	1	2	8	101
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	71 4	1 9	557	2	Y	4	2	1	2	8	101

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2181	-0-	-919	24	252	1	1912	2	N	15	14	1			45
							17	9									
09	2078	N	2054	-0-	-24	-0-	259	1	1787	2	N	7	13	1			39
							8	9									
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	258	1	1966	2	N	7	5	1			41
							8	9									
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	257	1	2004	2	N	5	5	1			41
							6	9									
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	270	1	2022	2	N	12	5	1			48
							13	9									
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	268	1	2109	2	N	5	7	1			46
							6	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

08	1054	N	941	-0-	-113	-0-	97	1	842	2	N	2	2	1			68
							2	9									
09	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	91	1	917	2	N	3	3	1			68
							3	9									
10	1023	N	883	-0-	-140	-0-	101	1	780	2	N	2	2	1			68
							2	9									
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	92	1	860	2	N	2	2	1			68
							2	9									
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	107	1	907	2	N	2	2	1			68
							2	9									
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	115	1	901	2	N	2	3	1			67
							2	9									

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

08	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	148	1	1126	2	N	3	2	1			73
							3	9									
09	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	223	1	1539	2	N	3	3	1			73
							3	9									
10	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	204	1	1557	2	N	5	2	1			76
							6	9									
11	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	186	1	1453	2	N	61	2	1			135
							67	9									
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	216	1	1613	2	N	212	187	1			160
							233	9									
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	187	1	1470	2	N	38	3	1			195
							42	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				153
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				153
10	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-				153
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				153
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				153
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-				153

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

08	3100	N	3415	-0-	315	363	3415	2			N	-0-				81
09	3000	N	3036	-0-	36	399	3036	2			N	-0-				81
10	3310	X	2911	-0-	-399	-0-	2911	2			N	-0-				81
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3083	2	2	9	N	2				83
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-				83
01	3100	X	2557	-0-	-543	-0-	289	1	2268	2	N	-0-				83

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	18	1	648	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	20	1	700	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	15	1	568	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	537	-0-	-93	-0-	14	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	657	-0-	-87	-0-	17	1	640	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	15	1	571	2	Y	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1435	2	8	9	N	7					177
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					177
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1355	2	75	9	N	68	186	1			59
11	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	1301	2	4	9	N	4					63
12	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	1158	2			N	-0-					63
01	1426	N	1084	-0-	-342	-0-	122	1	962	2	N	-0-					63

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					115
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-	1	1			114
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	203	1	1550	2	N	-0-					114
11	3000	N	3233	-0-	233	233	353	1	2757	2	N	112	184	1			42
							123	9									
12	2654	N	2421	-0-	-233	-0-	280	1	2095	2	N	42					84
							46	9									
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	158	1	1239	2	N	39					123
							43	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	1007	-0-	-1349	-0-	1006	2	1	9	N	1					104
09	2280	X	1877	-0-	-403	-0-	1864	2	13	9	N	12					116
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4008	2	62	9	N	56					172
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4348	2	50	9	N	45					217
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4015	2	28	9	N	25					242
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	391	1	3075	2	N	48					290
							53	9									

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	243	1	1846	2	N	34	187	1			47
							37	9									
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	225	1	1552	2	N	12	7	1			52
							13	9									
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	247	1	1884	2	N	10	6	1			56
							11	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	197	1	1538	2	N	228	189	1			95
							251	9									
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	229	1	1710	2	N	49	6	1	1	8	137
							54	9									
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	255	1	2007	2	N	49	8	1	1	8	177
							54	9									

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

08	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	2			N	-0-					162
09	480	N	254	-0-	-226	-0-	254	2			N	-0-					162
10	434	N	181	-0-	-253	-0-	181	2			N	-0-					162
11	240	N	56	-0-	-184	-0-	56	2			N	-0-					162
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					162
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	45	1	351	2	N	-0-					162

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

08	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	53	1	1908	2	Y	-0-					-0-
09	1890	X	1696	-0-	-194	-0-	47	1	1649	2	Y	-0-					-0-
10	2108	X	1211	-0-	-897	-0-	32	1	1179	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	51	-0-	-1989	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	80	1	3079	2	Y	-0-					-0-
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	69	1	2652	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

08	868	N	657	-0-	-211	-0-	67	1	583	2	N	6	3	1			59
							7	9									
09	750	N	710	-0-	-40	-0-	64	1	644	2	N	2	3	1			58
							2	9									
10	713	N	598	-0-	-115	-0-	68	1	526	2	N	4	2	1			60
							4	9									
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	65	1	609	2	N	2	2	1			60
							2	9									
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	70	1	596	2	N	2	2	1			60
							2	9									
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	77	1	604	2	N	7	2	1			65
							8	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	330 8	1 9	2502	2	N	7	6	1			103
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	311 9	1 9	2153	2	N	8	8	1			103
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	293 7	1 9	2233	2	N	6	6	1			103
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	263 7	1 9	2057	2	N	6	6	1			103
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	89 8	1 9	664	2	N	7	6	1			104
01	744	N	613	-0-	-131	-0-	69 4	1 9	540	2	N	4	6	1			102

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	60	1	456	2	N	1	1	1			12
							1	9									
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	58	1	404	2	N	2	4	1			10
							2	9									
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	49	1	374	2	N	1	1	1			10
							1	9									
11	510	N	396	-0-	-114	-0-	45	1	350	2	N	1	1	1			10
							1	9									
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	48	1	362	2	N	1	1	1			10
							1	9									
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	57	1	450	2	N	1	2	1			9
							1	9									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	756	1	5735	2	Y	22	18	1			321
							24	9									
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	754	1	5212	2	Y	24	22	1			323
							26	9									
10	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	745	1	5686	2	Y	21	18	1	2	8	324
							23	9									
11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	753	1	5881	2	Y	17	18	1			323
							19	9									
12	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	795	1	5947	2	Y	20	17	1	2	8	324
							22	9									
01	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	737	1	5793	2	Y	21	23	1	2	8	320
							23	9									

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	620	1	4703	2	N	99	84	1			243
							109	9									
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	788	1	5450	2	N	100	98	1			245
							110	9									
10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	604	1	4609	2	N	91	81	1	2	8	253
							100	9									
11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	619	1	4835	2	N	77	80	1			250
							85	9									
12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	599	1	4478	2	N	107	80	1	2	8	275
							118	9									
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	401	1	3154	2	N	96	105	1	2	8	264
							106	9									

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

08	279	N	214	-0-	-65	-0-	25	1	189	2	N	-0-					7
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	24	1	164	2	N	-0-	1	1			6
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	2	N	-0-					6
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	-0-					6
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	N	-0-					6
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	N	-0-					6

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	N	-0-					36
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	N	-0-	1	1			35
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-					35
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	2	N	-0-					35
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	N	-0-					35
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	6	1	46	2	N	-0-					35

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	2	N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	N	-0-					-0-
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	283	1	2147	2	N	-0-					63
09	3000	N	3373	-0-	373	373	426	1	2947	2	N	-0-	7	1			56
10	3100	N	3340	-0-	240	613	387	1	2953	2	N	-0-					56
11	3000	N	2970	-0-	-30	583	337	1	2633	2	N	-0-					56
12	3477	X	2894	-0-	-583	-0-	341	1	2553	2	N	-0-					56
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	313	1	2464	2	N	1					57
							1	9									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	671	-0-	-73	-0-	69	1	599	2	N	3	2	1			45
							3	9									
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	67	1	675	2	N	2	2	1			45
							2	9									
10	713	N	628	-0-	-85	-0-	72	1	554	2	N	2	2	1			45
							2	9									
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	68	1	636	2	N	2	2	1			45
							2	9									
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	79	1	672	2	N	10	2	1			53
							11	9									
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	86	1	673	2	N	2	2	1			53
							2	9									

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	8	1			9
09	14B2	EXT	745	-0-	745	745	93	1	646	2	N	5	8	1			6
							6	9									
10	14B2	EXT	19	-0-	19	764	2	1	17	2	N	-0-	2	1			4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					4
12	764	X	-0-	-0-	-764	-0-					N	-0-					4
01	775	X	2	-0-	-773	-0-	2	2			N	-0-					4

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	202	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	18	1	125	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	243	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	210	N	115	-0-	-95	-0-	13	1	102	2	N	-0-	1	1			1
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	10	1	75	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	1	1			1

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1430	-0-	-461	-0-	144 33	1 9	1253	2	N	30	5	1			163
09	1590	X	1587	-0-	-3	-0-	135 92	1 9	1360	2	N	84	181	1			66
10	1643	X	1328	-0-	-315	-0-	150 25	1 9	1153	2	N	23	4	1			85
11	1590	X	1537	-0-	-53	-0-	146 29	1 9	1362	2	N	26	4	1			107
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	172 35	1 9	1462	2	N	32	4	1			135
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	176 58	1 9	1387	2	N	53	5	1			183

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	778	-0-	-152	-0-	86 39	1 9	653	2	N	35	1	1			150
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	87 36	1 9	599	2	N	33	2	1			181
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	104 109	1 9	797	2	N	99	184	1			96
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	93 35	1 9	730	2	N	32	1	1			127
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	93 62	1 9	695	2	N	56	1	1			182
01	930	N	741	-0-	-189	-0-	78 52	1 9	611	2	N	47	2	1			227

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					114
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					114
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	2	N	-0-					114
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					114
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					114
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					114

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	487	1	4243	2	N	52	41	1			78
							57	9									
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	426	1	4301	2	N	48	49	1			77
							53	9									
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	479	1	3688	2	N	47	39	1	1	8	84
							52	9									
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	406	1	3777	2	N	50	39	1			95
							55	9									
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	427	1	3632	2	N	50	37	1	1	8	107
							55	9									
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	494	1	3887	2	N	58	50	1	1	8	114
							64	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	65	1	569	2	N	-0-					50
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	2	N	-0-					50
10	434	N	169	-0-	-265	-0-	19	1	150	2	N	-0-					50
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					50
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					50
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

08	2760	N	2082	-0-	-678	-0-	237	1	1795	2	N	45	6	1								224
							50	9														
09	1980	N	1651	-0-	-329	-0-	203	1	1405	2	N	39	131	1	25	8						107
							43	9														
10	2046	N	1695	-0-	-351	-0-	193	1	1474	2	N	25	5	1	3	8						124
							28	9														
11	2010	N	1743	-0-	-267	-0-	191	1	1490	2	N	56	6	1								174
							62	9														
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	195	1	1461	2	N	75	5	1	3	8						241
							83	9														
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	201	1	1579	2	N	116	191	1	30	8						136
							128	9														

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	368 102	1 9	2789	2	N	93	186	1			90
09	2970	X	2892	-0-	-78	-0-	354 90	1 9	2448	2	N	82	77	1	12	8	83
10	3131	X	3120	-0-	-11	-0-	349 109	1 9	2662	2	N	99	10	1	1	8	171
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	357 91	1 9	2789	2	N	83	10	1			244
12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	377 123	1 9	2816	2	N	112	194	1	1	8	161
01	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	337 109	1 9	2647	2	N	99	13	1	15	8	232

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	600 112	1 9	4553	2	N	102	193	1			93
09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	582 14	1 9	4023	2	N	13	8	1	4	8	94
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	556 11	1 9	4244	2	N	10	6	1			98
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	529 11	1 9	4128	2	N	10	6	1			102
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	565 76	1 9	4226	2	N	69	6	1			165
01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	496 56	1 9	3897	2	N	51	8	1	5	8	203

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	569 76	1 9	4317	2	N	69	186	1			129
09	4770	X	4148	-0-	-622	-0-	513 92	1 9	3543	2	N	84	122	1	4	8	87
10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	571 65	1 9	4361	2	N	59	14	1			132
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	588 75	1 9	4593	2	N	68	14	1			186
12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	594 77	1 9	4440	2	N	70	14	1			242
01	4960	X	4838	-0-	-122	-0-	536 89	1 9	4213	2	N	81	189	1	5	8	129

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	78	1	594	2	N	5					83
							6	9									
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	77	1	532	2	N	-0-					83
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	69	1	526	2	N	-0-					83
11	660	N	618	-0-	-42	-0-	70	1	548	2	N	-0-					83
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	69	1	516	2	N	-0-					83
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	93	1	728	2	N	-0-					83

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	806	1	6113	2	N	159	21	1			278
							175	9									
09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	788	1	5446	2	N	121	197	1	32	8	170
							133	9									
10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	777	1	5929	2	N	163	22	1	3	8	308
							179	9									
11	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	784	1	6119	2	N	152	204	1			256
							167	9									
12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	830	1	6206	2	N	135	205	1	4	8	182
							149	9									
01	7099	X	5802	-0-	-1297	-0-	643	1	5057	2	N	93	29	1	39	8	207
							102	9									

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	242	1	1837	2	N	1					143
							1	9									
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	247	1	1709	2	N	19	70	1			92
							21	9									
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	203	1	1551	2	N	41					133
							45	9									
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	239	1	1868	2	N	20					153
							22	9									
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	246	1	1842	2	N	31					184
							34	9									
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	215	1	1693	2	N	31	183	1			32
							34	9									

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	46 1 6 9	349	2	N	5	3	1			121
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	48 1 3 9	334	2	N	3	7	1			117
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	48 1 19 9	368	2	N	17	2	1			132
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	116 1 15 9	907	2	N	14	1	1			145
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	70 1 2 9	521	2	N	2	1	1			146
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	57 1 15 9	446	2	N	14	2	1	4	8	154

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

08	62	N	33	-0-	-29	-0-	3 1 4 9	26	2	N	4	2	1			88
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	4 1 3 9	24	2	N	3	11	1			80
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9 1 8 9	71	2	N	7	3	1	1	8	83
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10 1 10 9	80	2	N	9	5	1			87
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7 1 4 9	50	2	N	4	4	1	1	8	86
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	8 1 7 9	63	2	N	6	3	1	9	8	80

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	113	1	982	2	N	2					134
							2	9									
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	106	1	1076	2	N	33	155	1			12
							36	9									
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	116	1	897	2	N	18	1	8			29
							20	9									
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	103	1	956	2	N	5					34
							6	9									
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	120	1	1017	2	N	6	1	8			39
							7	9									
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	123	1	965	2	N	10	1	8			48
							11	9									

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10677 - 11004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	821	1	7160	2	N	93	189	1			39
							102	9									
09	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	744	1	7523	2	N	18	6	1			51
							20	9									
10	7781	X	7259	-0-	-522	-0-	830	1	6392	2	N	34	6	1	2	8	77
							37	9									
11	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	745	1	6941	2	N	77	6	1			148
							85	9									
12	7781	X	7350	-0-	-431	-0-	769	1	6542	2	N	35	12	1	2	8	169
							39	9									
01	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	892	1	7010	2	N	46	2	1	2	8	211
							51	9									

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11005	X	9214	-0-	-1791	-0-	927 202	1 9	8085	2	N	184	198	1			225
09	10740	X	8349	-0-	-2391	-0-	740 125	1 9	7484	2	N	114	193	1			146
10	11098	X	9676	-0-	-1422	-0-	1084 246	1 9	8346	2	N	224	194	1	5	8	171
11	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	1054 213	1 9	9814	2	N	194	203	1			162
12	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	1288 240	1 9	10957	2	N	218	212	1	6	8	162
01	9672	X	5979	-0-	-3693	-0-	660 130	1 9	5189	2	N	118	189	1	5	8	86

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

08	403	N	232	-0-	-171	-0-	24 2	1 9	206	2	N	2					63
09	420	N	149	-0-	-271	-0-	13 1	1 9	135	2	N	1	22	1			42
10	434	N	326	-0-	-108	-0-	37 1	1 9	288	2	N	1	1	1			42
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35 4	1 9	323	2	N	4					46
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	2	N	-0-	1	1			45
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	37 11	1 9	290	2	N	10					55

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 421 RRCID -> 155690 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13174 - 13372

08	558 N	547	-0-	-11	-0-	59	1	488	2	Y	-0-							29
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	69	1	538	2	Y	8							37
						9	9											
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	72	1	596	2	Y	6							43
						7	9											
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	71	1	586	2	Y	-0-	21	1					22
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	71	1	597	2	Y	-0-	14	1					8
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	71	1	582	2	Y	-0-							8

JENNINGS (PETTUS) 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	898	1	7454	2	Y	-0-					113
09	7410	X	7273	-0-	-137	-0-	825	1	6448	2	Y	-0-					113
10	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	839	1	6903	2	Y	-0-					113
11	7410	X	7340	-0-	-70	-0-	798	1	6542	2	Y	-0-					113
12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	821	1	6897	2	Y	-0-					113
01	7657	X	7179	-0-	-478	-0-	782	1	6397	2	Y	-0-					113

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	77	1	641	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	612	-0-	-78	-0-	69	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	70	1	580	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	66	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	66	1	555	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	593	-0-	-58	-0-	65	1	528	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	60	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	57	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	56	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	412	-0-	-128	-0-	45	1	367	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	272	-0-	-255	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	257	-0-	-270	-0-	28	1	229	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF. 10750 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

08	465 N	286	-0-	-179	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	300 N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1214 - 1270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 43 RRCID -> 103855 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS WELL #: 17 RRCID -> 083021 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	1785	-0-	-1160	-0-	41	1	1744	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2608	-0-	-242	-0-	46	1	2562	2	N	-0-					-0-
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	48	1	2974	2	N	-0-					-0-
11	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	44	1	2887	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2124	-0-	-573	-0-	46	1	2078	2	N	-0-					-0-
01	2976	N	2467	-0-	-509	-0-	47	1	2420	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	568	-0-	-269	-0-	13	1	555	2	N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	14	1	804	2	N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	10	1	596	2	N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	13	1	845	2	N	-0-					-0-
12	775	N	485	-0-	-290	-0-	11	1	474	2	N	-0-					-0-
01	620	N	565	-0-	-55	-0-	11	1	554	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	1476	-0-	-384	-0-	34	1	1442	2	N	-0-					-0-
09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	37	1	2072	2	N	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	29	1	1788	2	N	-0-					-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	29	1	1926	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1429	-0-	-679	-0-	31	1	1398	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1505	-0-	-324	-0-	29	1	1476	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	787	-0-	-112	-0-	18	1	769	2	N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	23	1	1294	2	N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	15	1	956	2	N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	16	1	1035	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	923	-0-	-441	-0-	20	1	903	2	N	-0-					-0-
01	961	N	762	-0-	-199	-0-	15	1	747	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	X	1153	-0-	-397	-0-	27	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	1116	-0-	-84	-0-	20	1	1096	2	N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	19	1	1199	2	N	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	22	1	1445	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	847	-0-	-300	-0-	18	1	829	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	21	1	1099	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	56	-0-	-316	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	7	1	372	2	N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	9	1	591	2	N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	10	1	640	2	N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	9	1	394	2	N	-0-					-0-
01	589	N	298	-0-	-291	-0-	6	1	292	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	45	-0-	-451	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	5	1	340	2	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	6	1	367	2	N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	325	2	N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	14	1	744	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	825	-0-	-291	-0-	19	1	806	2	N	-0-					-0-
09	750	N	487	-0-	-263	-0-	9	1	478	2	N	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	20	1	1242	2	N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	15	1	1011	2	N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	12	1	551	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	640	-0-	-414	-0-	12	1	628	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	304	-0-	-192	-0-	15	1	289	2	N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-
11	300	N	52	-0-	-248	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
12	372	N	50	-0-	-322	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	177	1	3143	2	N	-0-					45
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	198	1	3541	2	N	-0-					45
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	175	1	3247	2	N	-0-					45
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	168	1	3204	2	N	-0-					45
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	154	1	3085	2	N	-0-					45
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	185	1	3412	2	N	-0-					45

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	38	1	569	2	Y	-0-					17
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	601	2	Y	-0-					17
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	58	1	778	2	Y	-0-					17
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	54	1	831	2	Y	-0-					17
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	54	1	842	2	Y	-0-					17
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	70	1	997	2	Y	-0-					17

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	322	1	4876	2	Y	-0-					5
09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	315	1	4119	2	Y	-0-					5
10	5239	X	3736	-0-	-1503	-0-	258	1	3478	2	Y	-0-					5
11	5070	X	4596	-0-	-474	-0-	283	1	4313	2	Y	-0-					5
12	5208	X	4546	-0-	-662	-0-	275	1	4271	2	Y	-0-					5
01	5208	X	4453	-0-	-755	-0-	291	1	4162	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	4271	-0-	-317	-0-	264	1	4007	2	Y	-0-					5
09	4440	X	3477	-0-	-963	-0-	247	1	3230	2	Y	-0-					5
10	4588	X	3708	-0-	-880	-0-	256	1	3452	2	Y	-0-					5
11	4380	X	3647	-0-	-733	-0-	224	1	3423	2	Y	-0-					5
12	4402	X	3641	-0-	-761	-0-	220	1	3421	2	Y	-0-					5
01	4278	X	3637	-0-	-641	-0-	238	1	3399	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	X	22	-0-	-753	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					2
09	750	X	26	-0-	-724	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					2
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					2
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					2
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					2
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2745	-0-	-386	-0-	170	1	2575	2	Y	-0-					5
09	2910	X	2701	-0-	-209	-0-	192	1	2509	2	Y	-0-					5
10	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	193	1	2601	2	Y	-0-					5
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	184	1	2801	2	Y	-0-					5
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	182	1	2819	2	Y	-0-					5
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	199	1	2849	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 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
08	496	N	427	-0-	-69	-0-	26	1	401	2	Y	-0-					1
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	31	1	410	2	Y	-0-					1
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	31	1	420	2	Y	-0-					1
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					1
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	26	1	399	2	Y	-0-					1
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	27	1	391	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 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
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	165	1	2507	2	Y	-0-					3
09	2550	N	2473	-0-	-77	-0-	175	1	2298	2	Y	-0-					3
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	181	1	2440	2	Y	-0-					3
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	163	1	2480	2	Y	-0-					3
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	159	1	2464	2	Y	-0-					3
01	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	164	1	2341	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	1					1
							1	9									
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	2	Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	23	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	297	-0-	-123	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	293	-0-	-79	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	19	1	271	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	552	-0-	-37	-0-	40	1	512	2	Y	-0-					3
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	37	1	495	2	Y	-0-					3
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	37	1	514	2	Y	-0-					3
11	540	N	423	-0-	-117	-0-	22	1	400	2	Y	1					4
							1	9									
12	558	N	406	-0-	-152	-0-	26	1	379	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	558	N	398	-0-	-160	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	228	1	3461	2	Y	-0-					2
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	245	1	3209	2	Y	-0-					2
10	3658	X	3458	-0-	-200	-0-	239	1	3219	2	Y	-0-					2
11	3570	X	3039	-0-	-531	-0-	187	1	2852	2	Y	-0-					2
12	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	204	1	3173	2	Y	-0-					2
01	3689	X	3342	-0-	-347	-0-	218	1	3124	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	252	-0-	-27	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					1
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					1
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					1
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					1
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					1
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	39	1	506	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	43	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	498	-0-	-60	-0-	30	1	468	2	Y	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	N	2637	-0-	-277	-0-	191	1	2446	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2442	-0-	-138	-0-	171	1	2271	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	177	1	2446	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2432	-0-	-118	-0-	128	1	2304	2	Y	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	164	1	2371	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2445	-0-	-190	-0-	158	1	2287	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	559	-0-	-619	-0-	35	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	117	1	1527	2	Y	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	104	1	1399	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	29	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	543	-0-	-666	-0-	33	1	510	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	552	-0-	-657	-0-	36	1	516	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

08	3100	N	7728	-0-	4628	15781	478	1	7250	2	Y	-0-			1
09	18405	X	2624	-0-	-15781	-0-	186	1	2438	2	Y	-0-			1
10	10695	X	2176	-0-	-8519	-0-	150	1	2026	2	Y	-0-			1
11	10350	X	5023	-0-	-5327	-0-	309	1	4714	2	Y	-0-			1
12	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	770	1	11954	2	Y	-0-			1
01	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	745	1	10661	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	194	1	2936	2	Y	-0-			2
09	2880	X	2465	-0-	-415	-0-	175	1	2290	2	Y	-0-			2
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	172	1	2313	2	Y	-0-			2
11	2880	X	2478	-0-	-402	-0-	152	1	2326	2	Y	-0-			2
12	2976	X	1805	-0-	-1171	-0-	109	1	1696	2	Y	-0-			2
01	2976	X	1503	-0-	-1473	-0-	98	1	1405	2	Y	-0-			2

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

08	651	N	626	-0-	-25	-0-	39	1	587	2	Y	-0-			-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	49	1	645	2	Y	-0-			-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	657	2	Y	-0-			-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	638	2	Y	-0-			-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	42	1	653	2	Y	-0-			-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	40	1	580	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

08	3286	X	3148	-0-	-138	-0-	195	1	2953	2	Y	-0-			1
09	3180	X	2617	-0-	-563	-0-	186	1	2431	2	Y	-0-			1
10	3596	X	1812	-0-	-1784	-0-	125	1	1687	2	Y	-0-			1
11	3480	X	1929	-0-	-1551	-0-	119	1	1810	2	Y	-0-			1
12	3596	X	2824	-0-	-772	-0-	171	1	2653	2	Y	-0-			1
01	3162	X	3125	-0-	-37	-0-	204	1	2921	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

08	1178	N	409	-0-	-769	-0-	25	1	384	2	Y	-0-			1
09	840	N	374	-0-	-466	-0-	27	1	347	2	Y	-0-			1
10	713	N	363	-0-	-350	-0-	25	1	338	2	Y	-0-			1
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	-0-			1
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	21	1	332	2	Y	-0-			1
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	21	1	302	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	907	-0-	-23	-0-	56	1	851	2	Y	-0-			-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	66	1	869	2	Y	-0-			-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	66	1	891	2	Y	-0-			-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	56	1	858	2	Y	-0-			-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	57	1	889	2	Y	-0-			-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	61	1	873	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

08	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	267	1	3422	2	Y	-0-			-0-
09	3600	X	3574	-0-	-26	-0-	250	1	3324	2	Y	-0-			-0-
10	3844	X	3627	-0-	-217	-0-	245	1	3382	2	Y	-0-			-0-
11	3660	X	3470	-0-	-190	-0-	182	1	3288	2	Y	-0-			-0-
12	3782	X	2654	-0-	-1128	-0-	172	1	2482	2	Y	-0-			-0-
01	3689	X	3356	-0-	-333	-0-	217	1	3139	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-			-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	116	1	1755	2	Y	-0-			1
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	109	1	1428	2	Y	-0-			1
10	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	93	1	1257	2	Y	-0-			1
11	1800	N	1304	-0-	-496	-0-	80	1	1224	2	Y	-0-			1
12	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	79	1	1225	2	Y	-0-			1
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	98	1	1398	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-			-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	Y	-0-			-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-			-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-			-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	-0-			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-			-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	X	179	-0-	-472	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					2
09	540	X	398	-0-	-142	-0-	28	1	370	2	Y	-0-					2
10	3100	N	5352	-0-	2252	2252	370	1	4982	2	Y	-0-					2
11	3000	N	5591	-0-	2591	4843	344	1	5247	2	Y	-0-					2
12	3100	N	5411	-0-	2311	7154	327	1	5084	2	Y	-0-					2
01	12306	X	5152	-0-	-7154	-0-	337	1	4815	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	114	1	2015	2	Y	-0-					3
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	104	1	1863	2	Y	-0-					3
10	2046	N	1804	-0-	-242	-0-	92	1	1712	2	Y	-0-					3
11	2010	N	1861	-0-	-149	-0-	93	1	1768	2	Y	-0-					3
12	2046	N	1925	-0-	-121	-0-	92	1	1833	2	Y	-0-					3
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	98	1	1815	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	123	1	1576	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1325	-0-	-475	-0-	93	1	1232	2	Y	-0-					-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	147	1	2027	2	Y	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	100	1	1810	2	Y	-0-					-0-
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	162	1	2334	2	Y	-0-					-0-
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	144	1	2080	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	X	1081	-0-	-4	-0-	67	1	1014	2	Y	-0-					1
09	1050	X	981	-0-	-69	-0-	70	1	911	2	Y	-0-					1
10	1240	X	1052	-0-	-188	-0-	73	1	979	2	Y	-0-					1
11	1110	X	939	-0-	-171	-0-	58	1	881	2	Y	-0-					1
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	66	1	1025	2	Y	-0-					1
01	1054	N	898	-0-	-156	-0-	59	1	839	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	111	1	1967	2	Y	-0-					-0-
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	126	1	2259	2	Y	-0-					-0-
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	109	1	2020	2	Y	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	77	1	1461	2	Y	-0-					-0-
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	90	1	1806	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	97	1	1794	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

08	1364	N	892	-0-	-472	-0-	48	1	844	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	977	-0-	-133	-0-	52	1	925	2	Y	-0-					-0-
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	100	1	1858	2	Y	-0-					-0-
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	125	1	2381	2	Y	-0-					-0-
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	119	1	2384	2	Y	-0-					-0-
01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	146	1	2699	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	582	2	Y	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	29	1	589	2	Y	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

08	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	191	1	2890	2	Y	-0-					1
09	3300	X	3109	-0-	-191	-0-	221	1	2888	2	Y	-0-					1
10	3410	X	3049	-0-	-361	-0-	211	1	2838	2	Y	-0-					1
11	3300	X	2855	-0-	-445	-0-	176	1	2679	2	Y	-0-					1
12	3348	X	2545	-0-	-803	-0-	154	1	2391	2	Y	-0-					1
01	3224	X	2932	-0-	-292	-0-	192	1	2740	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	94	1	1430	2	Y	-0-					1
09	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	105	1	1372	2	Y	-0-					1
10	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	104	1	1395	2	Y	-0-					1
11	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	90	1	1370	2	Y	-0-					1
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	92	1	1434	2	Y	-0-					1
01	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	96	1	1371	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	391	-0-	-43	-0-	28	1	363	2	Y	-0-					2
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	25	1	334	2	Y	-0-					2
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	25	1	345	2	Y	-0-					2
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	18	1	329	2	Y	-0-					2
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	24	1	341	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3056	-0-	-416	-0-	327	1	2729	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3162	-0-	-198	-0-	347	1	2815	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3310	-0-	-100	-0-	353	1	2957	2	N	-0-					-0-
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	353	1	2932	2	N	-0-					-0-
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	356	1	2963	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3244	-0-	-73	-0-	355	1	2889	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	439	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	321	-0-	-129	-0-	23	1	298	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	20	1	263	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	22	1	344	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	150	-0-	-191	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1869	-0-	-22	-0-	116	1	1753	2	Y	-0-					1
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	137	1	1794	2	Y	-0-					1
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	133	1	1795	2	Y	-0-					1
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	113	1	1718	2	Y	-0-					1
12	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	114	1	1778	2	Y	-0-					1
01	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	122	1	1746	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-	46	1	703	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	51	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	51	1	687	2	Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	657	2	Y	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	45	1	643	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	115	1	1474	2	Y	-0-					7
09	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	107	1	1419	2	Y	-0-					7
10	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	109	1	1504	2	Y	-0-					7
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	81	1	1466	2	Y	-0-					7
12	1581	N	1151	-0-	-430	-0-	74	1	1073	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
01	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	102	1	1467	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	172	1	3046	2	Y	-0-					-0-
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	143	1	2554	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	2130	-0-	-1683	-0-	109	1	2021	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3174	-0-	-126	-0-	158	1	3016	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2658	-0-	-566	-0-	127	1	2531	2	Y	-0-					-0-
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	188	1	3468	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	106	1	1882	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1715	-0-	-265	-0-	91	1	1624	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1323	-0-	-475	-0-	68	1	1255	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1366	-0-	-554	-0-	68	1	1298	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1535	-0-	-232	-0-	73	1	1462	2	Y	-0-					-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	89	1	1642	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	176	1	3128	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	1867	-0-	-1073	-0-	99	1	1768	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	797	-0-	-1807	-0-	41	1	756	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2201	-0-	-1009	-0-	110	1	2091	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	156	1	3111	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2776	-0-	-541	-0-	142	1	2634	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	158	1	2022	2	Y	-0-					6
09	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	141	1	1881	2	Y	-0-					6
10	2170	N	2011	-0-	-159	-0-	136	1	1875	2	Y	-0-					6
11	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	105	1	1888	2	Y	-0-					6
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	136	1	1966	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
01	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	129	1	1858	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	143	1	2535	2	Y	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	130	1	2321	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2068	-0-	-381	-0-	106	1	1962	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2511	-0-	-39	-0-	125	1	2386	2	Y	-0-					-0-
12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	133	1	2666	2	Y	-0-					-0-
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	136	1	2506	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	443	-0-	-115	-0-	27	1	416	2	Y	-0-					1
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	2	Y	-0-					1
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	25	1	340	2	Y	-0-					1
11	420	N	246	-0-	-174	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					1
12	465	N	267	-0-	-198	-0-	16	1	251	2	Y	-0-					1
01	372	N	276	-0-	-96	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	N	2772	-0-	-142	-0-	148	1	2624	2	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2473	-0-	-167	-0-	131	1	2342	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2424	-0-	-645	-0-	124	1	2300	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2209	-0-	-761	-0-	110	1	2099	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2318	-0-	-751	-0-	110	1	2208	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2430	-0-	-329	-0-	125	1	2305	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 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
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	24	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	338	-0-	-82	-0-	21	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	257	-0-	-146	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	223	-0-	-118	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	79	1	1013	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	989	-0-	-91	-0-	69	1	920	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	69	1	953	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	757	-0-	-293	-0-	40	1	717	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	986	-0-	-37	-0-	64	1	922	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	885	-0-	-138	-0-	57	1	828	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	292	-0-	-80	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					2
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	23	1	302	2	Y	-0-					2
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					2
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					2
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	131	1	1889	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	5172	-0-	2072	2072	335	1	4837	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					1
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					1
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					1
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					1
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	2410	-0-	-1372	-0-	129	1	2281	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2825	-0-	-625	-0-	150	1	2675	2	Y	-0-					-0-
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	171	1	3174	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	166	1	3164	2	Y	-0-					-0-
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	147	1	2947	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	151	1	2789	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	186	1	3298	2	Y	-0-					-0-
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	158	1	2827	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3024	-0-	-572	-0-	155	1	2869	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2544	-0-	-936	-0-	127	1	2417	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3119	-0-	-353	-0-	149	1	2970	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	2760	-0-	-712	-0-	142	1	2618	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	90	1	1604	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	80	1	1424	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1292	-0-	-258	-0-	66	1	1226	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1400	-0-	-160	-0-	70	1	1330	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	78	1	1565	2	Y	-0-					-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	78	1	1452	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	64	1	1140	2	Y	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	48	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	788	-0-	-700	-0-	40	1	748	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	799	-0-	-371	-0-	40	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	814	-0-	-147	-0-	39	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	40	1	745	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	40	1	704	2	Y	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	35	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	53	1	1012	2	Y	-0-					-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	2	Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	57	1	1084	2	Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	750	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	123	1	1873	2	Y	-0-					1
09	2100	N	1821	-0-	-279	-0-	129	1	1692	2	Y	-0-					1
10	2170	N	1974	-0-	-196	-0-	136	1	1838	2	Y	-0-					1
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	133	1	2025	2	Y	-0-					1
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	149	1	2322	2	Y	-0-					1
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	161	1	2304	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	705	-0-	-101	-0-	38	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	35	1	657	2	Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	681	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	36	1	715	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	552	-0-	-130	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	Y	-0-					2
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	154	2	Y	2					4
							2	9									
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	18	1	151	2	Y	1					5
							1	9									
11	240	N	100	-0-	-140	-0-	11	1	89	2	Y	-0-	2	1			3
12	186	N	53	-0-	-133	-0-	6	1	47	2	Y	-0-	2	1			1
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	23	1	323	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	70	1	1059	2	N	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	80	1	1043	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	71	1	952	2	N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1013	2	N	-0-					-0-
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	63	1	985	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	69	1	985	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	29	-0-	-271	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	17	-0-	-386	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	97	-0-	-151	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	199	X	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	571	X	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	-0-					-0-
11	382	X	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	-0-					-0-
12	349	X	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
01	558	X	517	-0-	-41	-0-	26	1	491	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	936	-0-	-211	-0-	58	1	878	2	Y	-0-					1
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	101	1	1325	2	Y	-0-					1
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	96	1	1291	2	Y	-0-					1
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	78	1	1190	2	Y	-0-					1
12	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	77	1	1191	2	Y	-0-					1
01	1395	N	1162	-0-	-233	-0-	76	1	1086	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	Y	-0-					27
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	17	1	131	2	Y	-0-					27
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	15	1	121	2	Y	-0-					27
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	Y	61					88
							67	9									
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	13	1	112	2	Y	-0-	64	1			24
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	99					123
							109	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	78	1	1175	2	Y	-0-					1
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	100	1	1304	2	Y	-0-					1
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	102	1	1370	2	Y	-0-					1
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	85	1	1298	2	Y	-0-					1
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	86	1	1337	2	Y	-0-					1
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	89	1	1276	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	74	-0-	-143	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	155	1	2759	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2871	-0-	-279	-0-	152	1	2719	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	136	1	2520	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2298	-0-	-612	-0-	114	1	2184	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2461	-0-	-546	-0-	117	1	2344	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	135	1	2491	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	X	318	-0-	-178	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	383	-0-	-97	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2062	-0-	-2061	-0-	128	1	1934	2	Y	-0-					2
09	3990	X	3191	-0-	-799	-0-	226	1	2965	2	Y	-0-					2
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	305	1	4109	2	Y	-0-					2
11	4170	X	3860	-0-	-310	-0-	237	1	3623	2	Y	-0-					2
12	4309	X	3688	-0-	-621	-0-	223	1	3465	2	Y	-0-					2
01	4402	X	3476	-0-	-926	-0-	227	1	3249	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					1
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					1
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					1
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					1
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	6	1	85	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 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
08	775	N	667	-0-	-108	-0-	72	1	595	2	Y	-0-					85
09	660	N	555	-0-	-105	-0-	62	1	486	2	Y	6					91
							7	9									
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	70	1	581	2	Y	5					96
							6	9									
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	87	1	714	2	Y	-0-	45	1			51
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	99	1	834	2	Y	-0-	31	1			20
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	296	1	2418	2	Y	-0-					20

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	357	-0-	-201	-0-	24	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	317	-0-	-133	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	21	1	303	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	22	1	312	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					1
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					1
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					1
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					1
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	39	1	327	2	Y	-0-					8
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	52	1	403	2	Y	8					16
							9	9									
10	527	N	462	-0-	-65	-0-	50	1	408	2	Y	4					20
							4	9									
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	47	1	382	2	Y	-0-	9	1			11
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	44	1	371	2	Y	-0-	8	1			3
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	530	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	39	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	33	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	36	1	515	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	2584	-0-	-826	-0-	138	1	2446	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2602	-0-	-698	-0-	138	1	2464	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2212	-0-	-392	-0-	113	1	2099	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2298	-0-	-222	-0-	115	1	2183	2	Y	-0-					-0-
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	137	1	2739	2	Y	-0-					-0-
01	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	134	1	2485	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 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
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	20	1	260	2	Y	-0-					4
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	2	Y	-0-					4
10	434	N	319	-0-	-115	-0-	22	1	297	2	Y	-0-					4
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					4
12	496	N	285	-0-	-211	-0-	18	1	263	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
01	310	N	124	-0-	-186	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	64	1	970	2	N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	69	1	899	2	N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	58	1	787	2	N	-0-					-0-
11	990	N	911	-0-	-79	-0-	56	1	855	2	N	-0-					-0-
12	992	N	763	-0-	-229	-0-	46	1	717	2	N	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	86	1	1229	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	111	-0-	-168	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	164	1	1359	2	Y	-0-					72
09	2100	N	1133	-0-	-967	-0-	126	1	985	2	Y	20					92
							22	9									
10	1984	N	1535	-0-	-449	-0-	165	1	1358	2	Y	11					103
							12	9									
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	166	1	1364	2	Y	-0-	53	1			50
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	214	1	1795	2	Y	-0-	28	1			22
01	1550	N	1140	-0-	-410	-0-	124	1	1016	2	Y	-0-					22

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	161	1	2436	2	Y	-0-					1
09	2400	X	2372	-0-	-28	-0-	168	1	2204	2	Y	-0-					1
10	2697	X	2381	-0-	-316	-0-	164	1	2217	2	Y	-0-					1
11	2520	N	2240	-0-	-280	-0-	138	1	2102	2	Y	-0-					1
12	2449	N	2392	-0-	-57	-0-	145	1	2247	2	Y	-0-					1
01	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	151	1	2163	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	335	-0-	-37	-0-	18	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	2	Y	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	Y	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	353	-0-	-19	-0-	38	1	315	2	Y	-0-					32
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	40	1	314	2	Y	14					46
							15	9									
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	38	1	310	2	Y	10					56
							11	9									
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	35	1	284	2	Y	-0-	25	1			31
12	372	N	292	-0-	-80	-0-	31	1	261	2	Y	-0-	21	1			10
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	28	1	232	2	Y	-0-					10

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	-0-					3
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	13	1	105	2	Y	3					6
							3	9									
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	Y	1					7
							1	9									
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	11	1	89	2	Y	-0-	3	1			4
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	2	Y	-0-	3	1			1
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					1

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	153	-0-	-64	-0-	16	1	137	2	Y	-0-					3
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	18	1	138	2	Y	10					13
							11	9									
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	14	1	114	2	Y	6					19
							7	9									
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	2	Y	-0-	11	1			8
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	14	1	115	2	Y	-0-	3	1			5
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	152	1	2706	2	Y	-0-					-0-
09	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	157	1	2803	2	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	122	1	2262	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2278	-0-	-302	-0-	113	1	2165	2	Y	-0-					-0-
12	2666	N	939	-0-	-1727	-0-	45	1	894	2	Y	-0-					-0-
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	138	1	2543	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	160	1	2427	2	Y	-0-					1
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	165	1	2165	2	Y	-0-					1
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	161	1	2174	2	Y	-0-					1
11	2430	N	2238	-0-	-192	-0-	138	1	2100	2	Y	-0-					1
12	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	139	1	2152	2	Y	-0-					1
01	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	148	1	2117	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	148	1	1232	2	N	-0-					-0-
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	150	1	1214	2	N	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	146	1	1225	2	N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	134	1	1111	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	129	1	1072	2	N	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	137	1	1116	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	100	1	1517	2	Y	-0-					1
09	1710	N	1428	-0-	-282	-0-	101	1	1327	2	Y	-0-					1
10	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	101	1	1367	2	Y	-0-					1
11	1560	N	1334	-0-	-226	-0-	82	1	1252	2	Y	-0-					1
12	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	83	1	1294	2	Y	-0-					1
01	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	82	1	1180	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

08	434	N	381	-0-	-53	-0-	28	1	353	2	Y	-0-					2
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	Y	-0-					2
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	Y	-0-					2
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					2
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	27	1	388	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	26	1	375	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

08	527	N	489	-0-	-38	-0-	30	1	459	2	N	-0-					-0-
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	37	1	480	2	N	-0-					-0-
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	33	1	446	2	N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	2	N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	31	1	486	2	N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

08	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	240	-0-	-163	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	55	1	973	2	Y	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	47	1	844	2	Y	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	889	-0-	-101	-0-	44	1	845	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	857	-0-	-73	-0-	41	1	816	2	Y	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2411	-0-	-658	-0-	2396	1	15	9	Y	14					45
09	2850	X	2230	-0-	-620	-0-	2230	2			Y	-0-	31	1			14
10	2728	X	2391	-0-	-337	-0-	2377	2	14	9	Y	13					27
11	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-	16	1			11
12	2418	X	2107	-0-	-311	-0-	2079	2	28	9	Y	25	21	1			15
01	2418	X	2231	-0-	-187	-0-	2228	2	3	9	Y	3					18

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	X	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	Y	6					6
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-	4	1			2
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					2
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	2333	-0-	-488	-0-	144	1	2189	2	Y	-0-					2
09	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	210	1	2749	2	Y	-0-					2
10	2914	X	2507	-0-	-407	-0-	173	1	2334	2	Y	-0-					2
11	2760	X	2714	-0-	-46	-0-	167	1	2547	2	Y	-0-					2
12	3069	X	2656	-0-	-413	-0-	161	1	2495	2	Y	-0-					2
01	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	184	1	2628	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	610	-0-	-165	-0-	609	2	1	9	Y	1					10
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	1	8	1			3
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1046	2	9	9	Y	8					11
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-	7	1			4
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	957	2	17	9	Y	15	12	1			7
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	Y	2					9

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	N	2843	-0-	-133	-0-	206	1	2637	2	Y	-0-					6
09	2790	N	2751	-0-	-39	-0-	192	1	2559	2	Y	-0-					6
10	2883	N	2877	-0-	-6	-0-	195	1	2682	2	Y	-0-					6
11	2760	N	2656	-0-	-104	-0-	139	1	2516	2	Y	1					7
							1	9									
12	2852	N	2830	-0-	-22	-0-	183	1	2640	2	Y	6	12	1			1
							7	9									
01	2883	N	2347	-0-	-536	-0-	152	1	2195	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	80	1	1214	2	Y	-0-					1
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	85	1	1116	2	Y	-0-					1
10	1457	N	1095	-0-	-362	-0-	76	1	1019	2	Y	-0-					1
11	1260	N	580	-0-	-680	-0-	36	1	544	2	Y	-0-					1
12	1240	N	987	-0-	-253	-0-	60	1	927	2	Y	-0-					1
01	1085	N	812	-0-	-273	-0-	53	1	759	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	75	-0-	-297	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	496	X	353	-0-	-143	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
11	450	X	146	-0-	-304	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	43	-0-	-422	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	133	-0-	-208	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1425	2	6	9	Y	5					15
09	1440	N	1208	-0-	-232	-0-	1208	2			Y	-0-	14	1			1
10	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1361	2	7	9	Y	6					7
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-	7	1			-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1568	2	12	9	Y	11	9	1			2
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	Y	1					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2609	-0-	-88	-0-	139	1	2470	2	Y	-0-					-0-
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	142	1	2537	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2584	-0-	-20	-0-	132	1	2452	2	Y	-0-					-0-
11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	134	1	2560	2	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2674	-0-	-85	-0-	128	1	2546	2	Y	-0-					-0-
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	133	1	2466	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
10	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	570	N	360	-0-	-210	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	474	-0-	-208	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3233	-0-	233	233	3233	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3267	-0-	167	400	3267	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2960	-0-	-140	260	2960	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 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
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					3
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	2	1	9	Y	1					4
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					4
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					4
12	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	1390	2			Y	-0-					4
01	1767	N	1450	-0-	-317	-0-	1450	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 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
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	151	1	2297	2	Y	-0-					1
09	2340	N	1895	-0-	-445	-0-	134	1	1761	2	Y	-0-					1
10	2480	N	2202	-0-	-278	-0-	152	1	2050	2	Y	-0-					1
11	2370	N	1996	-0-	-374	-0-	123	1	1873	2	Y	-0-					1
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	125	1	1944	2	Y	-0-					1
01	2201	N	1796	-0-	-405	-0-	117	1	1679	2	Y	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

08	2666	N	2621	-0-	-45	-0-	2535	2	86	9	N	78					86
09	2580	N	2405	-0-	-175	-0-	2405	2			N	-0-					86
10	2666	N	2457	-0-	-209	-0-	2457	2			N	-0-					86
11	2550	N	2325	-0-	-225	-0-	2325	2			N	-0-					86
12	2480	N	2309	-0-	-171	-0-	2309	2			N	-0-					86
01	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	2448	2			N	-0-					86

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	870	N	692	-0-	-178	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9	N	2					2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

08	1519	N	1093	-0-	-426	-0-	1089	2	4	9	Y	4					19
09	1080	N	901	-0-	-179	-0-	901	2			Y	-0-	15	1			4
10	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1030	2	8	9	Y	7					11
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-	8	1			3
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1561	2	14	9	Y	13	11	1			5
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	Y	1					6

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

08	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1334	-0-	-406	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1547	-0-	-220	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

08	93	N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

08	806	N	600	-0-	-206	-0-	600	2			Y	-0-					1
09	780	N	448	-0-	-332	-0-	448	2			Y	-0-					1
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					1
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					1
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					1
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

08	186	N	45	-0-	-141	-0-	41	2	4	9	Y	4					9
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	7	1			2
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					3
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1508	2	4	9	Y	4					14
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-	9	1			5
10	1550	X	1096	-0-	-454	-0-	1075	2	21	9	Y	19					24
11	1500	X	1075	-0-	-425	-0-	1074	2	1	9	Y	1	14	1			11
12	2480	X	975	-0-	-1505	-0-	935	2	40	9	Y	36	26	1			21
01	2480	X	1253	-0-	-1227	-0-	1249	2	4	9	Y	4					25

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

08	651	N	349	-0-	-302	-0-	347	2	2	9	Y	2					8
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1	8	1			1
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	Y	3					4
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	2	1	9	Y	1					2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	230	2	2	9	N	2					2
10	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					2
11	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	2			N	-0-					2
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					2
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					2

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	883	2	116	9	N	105	28	1			77
12	899	N	339	-0-	-560	-0-	335	2	4	9	N	4	17	1			64
01	899	N	379	-0-	-520	-0-	360	2	19	9	N	17					81

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	113	2	2	9	Y	2					5
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-	2	1			3
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1					4
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-	1	1			3
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	Y	3	2	1			4
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					4

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	930	N	547	-0-	-383	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	713	N	348	-0-	-365	-0-	348	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	228	1	2915	2	Y	-0-					8
09	3090	X	3018	-0-	-72	-0-	211	1	2807	2	Y	-0-					8
10	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	214	1	2952	2	Y	-0-					8
11	3120	X	2884	-0-	-236	-0-	151	1	2732	2	Y	1					9
							1	9									
12	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	203	1	2929	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	216	1	3123	2	Y	-0-					2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 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
08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
12	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					1
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					1
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					1
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					1
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					1
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3153	-0-	-629	-0-	228	1	2925	2	Y	-0-					11
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	276	1	3670	2	Y	-0-					11
10	4588	X	3783	-0-	-805	-0-	256	1	3527	2	Y	-0-					11
11	4440	X	4093	-0-	-347	-0-	215	1	3877	2	Y	1					12
							1	9									
12	4092	X	3725	-0-	-367	-0-	241	1	3473	2	Y	10	17	1			5
							11	9									
01	4092	X	3890	-0-	-202	-0-	252	1	3638	2	Y	-0-					5

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
*09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3205	2	4	9	N	4					4
*10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					4
*11	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					4
*12	2294	X	872	-0-	-1422	-0-	872	2			N	-0-					4
*01	2294	X	2194	-0-	-100	-0-	2194	2			N	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2533	-0-	-722	-0-	2520	2	13	9	Y	12					40
09	2850	X	2258	-0-	-592	-0-	2258	2			Y	-0-	28	1			12
10	2666	X	2619	-0-	-47	-0-	2605	2	14	9	Y	13					25
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-	15	1			10
12	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2639	2	26	9	Y	24	20	1			14
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3360	2	2	9	Y	2					16

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	110	1	1402	2	Y	-0-					3
09	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	94	1	1245	2	Y	-0-					3
10	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	93	1	1289	2	Y	-0-					3
11	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	68	1	1225	2	Y	-0-					3
12	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	89	1	1283	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
01	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	90	1	1300	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	785	-0-	-114	-0-	49	1	736	2	Y	-0-					1
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	63	1	827	2	Y	-0-					1
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	61	1	819	2	Y	-0-					1
11	750	N	645	-0-	-105	-0-	40	1	605	2	Y	-0-					1
12	899	N	533	-0-	-366	-0-	32	1	501	2	Y	-0-					1
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	53	1	753	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	234	1	2993	2	Y	-0-					-0-
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	263	1	3500	2	Y	-0-					-0-
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	269	1	3704	2	Y	-0-					-0-
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	185	1	3349	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3705	-0-	-170	-0-	240	1	3465	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3309	-0-	-566	-0-	214	1	3095	2	Y	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	217	-0-	-93	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	241	-0-	-69	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1219	2	6	9	Y	5					16
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-	11	1			5
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1417	2	7	9	Y	6					11
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-	6	1			5
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1417	2	12	9	Y	11	9	1			7
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	Y	1					8

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	N	2919	-0-	-26	-0-	211	1	2708	2	Y	-0-					7
09	2850	N	2772	-0-	-78	-0-	194	1	2578	2	Y	-0-					7
10	3007	N	2879	-0-	-128	-0-	195	1	2684	2	Y	-0-					7
11	2820	N	2729	-0-	-91	-0-	143	1	2585	2	Y	1					8
							1	9									
12	2852	N	2303	-0-	-549	-0-	149	1	2147	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
01	2883	N	2105	-0-	-778	-0-	136	1	1969	2	Y	-0-					2

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	705	-0-	-39	-0-	34	1	671	2	Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	33	1	633	2	Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	613	-0-	-77	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	36	1	634	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2149	-0-	-21	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1958	-0-	-243	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1589	2	7	9	Y	6					19
09	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	1431	2			Y	-0-	15	1			4
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1565	2	7	9	Y	6					10
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-	8	1			2
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1645	2	13	9	Y	12	10	1			4
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	2	1	9	Y	1					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	63	1	806	2	Y	-0-					1
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	56	1	744	2	Y	-0-					1
10	1209	X	904	-0-	-305	-0-	61	1	843	2	Y	-0-					1
11	930	X	843	-0-	-87	-0-	44	1	798	2	Y	1					2
							1	9									
12	868	X	834	-0-	-34	-0-	54	1	772	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	899	X	783	-0-	-116	-0-	51	1	732	2	Y	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	961	N	745	-0-	-216	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	758	-0-	-110	-0-	55	1	703	2	Y	-0-					3
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	50	1	672	2	Y	-0-					3
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	71	1	973	2	Y	-0-					3
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	61	1	1102	2	Y	-0-					3
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	46	1	667	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	899	N	820	-0-	-79	-0-	53	1	767	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1494	-0-	-428	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1083	-0-	-932	-0-	1082	2	1	9	N	1					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	314	1	4023	2	Y	-0-					-0-
09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	294	1	3915	2	Y	-0-					-0-
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	291	1	4006	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3617	-0-	-553	-0-	190	1	3427	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4134	-0-	-175	-0-	268	1	3866	2	Y	-0-					-0-
01	4309	X	3311	-0-	-998	-0-	214	1	3097	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	X	1251	-0-	-51	-0-	77	1	1174	2	Y	-0-					1
09	1230	X	1201	-0-	-29	-0-	85	1	1116	2	Y	-0-					1
10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	84	1	1130	2	Y	-0-					1
11	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	71	1	1080	2	Y	-0-					1
12	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	73	1	1137	2	Y	-0-					1
01	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	78	1	1113	2	Y	-0-					1

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					1
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	Y	-0-					1
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					1
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					1
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2082	-0-	-274	-0-	151	1	1931	2	Y	-0-					9
09	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	199	1	2647	2	Y	-0-					9
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	174	1	2393	2	Y	-0-					9
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	125	1	2249	2	Y	-0-					9
12	2604	N	2490	-0-	-114	-0-	161	1	2323	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
01	2573	N	2349	-0-	-224	-0-	152	1	2197	2	Y	-0-					3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	949	-0-	-291	-0-	949	2			N	-0-					8
09	1050	N	850	-0-	-200	-0-	850	2			N	-0-					8
10	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	2			N	-0-					8
11	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					8
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					8
01	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					8

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	73	-0-	-407	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1763	-0-	-1306	-0-	85	1	1678	2	Y	-0-					-0-
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	161	1	3104	2	Y	-0-					-0-
10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	128	1	2402	2	Y	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	119	1	2212	2	Y	-0-					-0-
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	138	1	2639	2	Y	-0-					-0-
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	131	1	2344	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	3737	-0-	-541	-0-	271	1	3466	2	Y	-0-					11
09	4140	X	2974	-0-	-1166	-0-	208	1	2766	2	Y	-0-					11
10	3472	X	3371	-0-	-101	-0-	228	1	3143	2	Y	-0-					11
11	3360	X	2921	-0-	-439	-0-	153	1	2767	2	Y	1					12
							1	9									
12	3472	X	1618	-0-	-1854	-0-	104	1	1506	2	Y	7	16	1			3
							8	9									
01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	234	1	3386	2	Y	-0-					3

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	X	709	-0-	-779	-0-	34	1	675	2	Y	-0-					-0-
09	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	72	1	1387	2	Y	-0-					-0-
10	1395	X	1235	-0-	-160	-0-	62	1	1173	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	1206	-0-	-24	-0-	61	1	1145	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1382	-0-	-137	-0-	68	1	1314	2	Y	-0-					-0-
01	1519	X	1412	-0-	-107	-0-	75	1	1337	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	38	-0-	-86	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	232	1	2977	2	Y	-0-					-0-
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	215	1	2861	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	208	1	2864	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2673	-0-	-447	-0-	140	1	2533	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	186	1	2677	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2910	-0-	-314	-0-	188	1	2722	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	894	-0-	-253	-0-	65	1	829	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	71	1	943	2	Y	-0-					-0-
10	1178	X	855	-0-	-323	-0-	58	1	797	2	Y	-0-					-0-
11	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	57	1	1034	2	Y	-0-					-0-
12	1054	X	952	-0-	-102	-0-	62	1	890	2	Y	-0-					-0-
01	1054	X	964	-0-	-90	-0-	62	1	902	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	497	-0-	-30	-0-	36	1	461	2	Y	-0-					2
09	930	N	473	-0-	-457	-0-	33	1	440	2	Y	-0-					2
10	775	N	503	-0-	-272	-0-	34	1	469	2	Y	-0-					2
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-					2
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	506	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	92	1	1183	2	Y	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	60	1	799	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1057	-0-	-338	-0-	71	1	986	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	56	1	1020	2	Y	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	71	1	1022	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	67	1	971	2	Y	-0-					-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	1668	2	2	9	N	2					2
10	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1609	2	18	9	N	16					18
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					18
12	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	1635	2	9	9	N	8					26
01	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-					26

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	17	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	248	N	73	-0-	-175	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	96	1	1233	2	Y	-0-					6
09	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	85	1	1138	2	Y	-0-					6
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	89	1	1230	2	Y	-0-					6
11	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	65	1	1166	2	Y	-0-					6
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	86	1	1239	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
01	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	79	1	1143	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	103	1	1325	2	Y	-0-					-0-
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	106	1	1412	2	Y	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	104	1	1431	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	60	1	1088	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1214	-0-	-367	-0-	79	1	1135	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	94	1	1362	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	38	1	487	2	Y	-0-					2
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					2
10	527	N	445	-0-	-82	-0-	30	1	415	2	Y	-0-					2
11	510	N	323	-0-	-187	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					2
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	27	1	383	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	68	1	1220	2	N	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	67	1	1203	2	N	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	66	1	1228	2	N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	72	1	1378	2	N	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	69	1	1383	2	N	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	70	1	1285	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	X	1905	-0-	-48	-0-	138	1	1767	2	Y	-0-					7
09	1890	X	1803	-0-	-87	-0-	126	1	1677	2	Y	-0-					7
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	121	1	1663	2	Y	-0-					7
11	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	88	1	1582	2	Y	-0-					7
12	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	116	1	1673	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	122	1	1765	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	602	-0-	-142	-0-	44	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	61	1	816	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	817	-0-	-175	-0-	55	1	762	2	Y	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	688	-0-	-211	-0-	45	1	643	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	733	-0-	-73	-0-	47	1	686	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	401	1	3331	2	Y	-0-					45
09	3870	X	3189	-0-	-681	-0-	361	1	2827	2	Y	1					46
							1	9									
10	3999	X	3430	-0-	-569	-0-	372	1	3057	2	Y	1					47
							1	9									
11	3780	X	3259	-0-	-521	-0-	354	1	2905	2	Y	-0-					47
12	3720	X	3359	-0-	-361	-0-	357	1	3002	2	Y	-0-					47
01	3720	X	2517	-0-	-1203	-0-	274	1	2243	2	Y	-0-					47

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 295459 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.10096 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24304	X	-0-	-0-	-24304	-0-					N	-0-					-0-
09	23520	X	-0-	-0-	-23520	-0-					N	-0-					-0-
10	24304	X	1	-0-	-24303	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	23520	X	4	-0-	-23516	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	12	X	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 12647 PERF.10401 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	553	-0-	-98	-0-	34	1	519	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	30	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	356	-0-	-357	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	71	1	1080	2	Y	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	55	1	847	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FINALY RESOURCES LLC 268323
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	683					Y	-0-					30
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	683					Y	-0-					30
10	200	N	-0-	-0-	-200	483					Y	-0-					30
11	746	N	263	-0-	-483	-0-	263	3			Y	-0-					30
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					27
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					27
10	86	N	-0-	-0-	-86	-0-					Y	-0-					27
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FINALY RESOURCES LLC 268323
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		303	-0-	303	303	303	3			Y	-0-					20
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	303					Y	NO RPT					20

JESUIT (RIVERA) //CONT.// 46312 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4324					Y	-0-					65
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4324					Y	-0-					65
10	164		-0-	-0-	-164	4160					Y	-0-					65
11	2460		1236	-0-	-1224	2936	1236	3			Y	-0-					65
*12	2542		736	-0-	-1806	1130	736	3			Y	-0-					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1130					Y	NO RPT					65

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FINALY RESOURCES LLC 268323
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	31010				Y	-0-					75
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			31010														
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	31010				Y	-0-					75
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	31010				Y	-0-					75
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	31010				Y	-0-					75
12	DLQ G-10		1963	-0-	1963	B	32973	1963	3		Y	-0-					75
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	32973				Y	NO RPT					75

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JESUIT (10700) 46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FINALY RESOURCES LLC 268323
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FINALY RESOURCES LLC 268323
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

08	620	N	345	-0-	-275	-0-	35	1	310	2	N	-0-					-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	263	1	1890	2	N	-0-					-0-
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	429	1	2263	2	N	-0-					-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	497	1	1162	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1393	-0-	-777	-0-	236	1	1157	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	788	-0-	-1382	-0-	142	1	646	2	N	-0-					-0-

JICARILLA (I-2) //CONT.// 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 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
08	1798	X	211	-0-	-1587	-0-	22	1	189	2	Y	-0-					101
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	314	1	2258	2	Y	53					154
							58	9									
10	1798	X	972	-0-	-826	-0-	149	1	786	2	Y	34					188
							37	9									
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					188
12	2728	X	2062	-0-	-666	-0-	350	1	1712	2	Y	-0-	82	1			106
01	2728	X	1863	-0-	-865	-0-	329	1	1502	2	Y	29					135
							32	9									

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	64	-0-	-370	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					30
09	420	N	167	-0-	-253	-0-	20	1	144	2	Y	3					33
							3	9									
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	48	1	253	2	Y	11					44
							12	9									
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					44
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	79	1	387	2	Y	33	34	1			43
							36	9									
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	42	1	194	2	Y	9					52
							10	9									

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
D&R PRODUCTION INC. 196874
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	N	-0-					2
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	N	37					39
							41	9									
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	17	1	774	2	N	-0-					39
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	7	1	573	2	N	-0-					39
12	620	N	399	-0-	-221	-0-	1	1	398	2	N	-0-					39
01	620	N	386	-0-	-234	-0-	1	1	385	2	N	-0-					39

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	24					91
							26	9									
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	-0-					91
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	2	N	-0-					91
11	390	N	264	-0-	-126	-0-	3	1	261	2	N	-0-					91
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					91
01	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					91

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	45					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					13
11	45	X	-0-	-0-	-45	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	46	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	346	-0-	-134	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	151	-0-	-407	-0-	3	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	178	-0-	-692	-0-	2	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	143	-0-	-229	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1340	-0-	-1760	2597	120	1	1220	2	Y	-0-					1
09	3000	N	1074	-0-	-1926	671	113	1	961	2	Y	-0-					1
10	2914	X	1069	-0-	-1845	-0-	175	1	894	2	Y	-0-					1
11	2820	X	840	-0-	-1980	-0-	52	1	788	2	Y	-0-					1
12	2914	X	820	-0-	-2094	-0-	820	2			Y	-0-					1
01	1333	X	924	-0-	-409	-0-	15	1	909	2	Y	-0-					1

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	823	-0-	-789	-0-	74	1	749	2	Y	-0-					1
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	117	1	995	2	Y	-0-					1
10	1612	N	1277	-0-	-335	-0-	209	1	1068	2	Y	-0-					1
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	59	1	889	2	Y	-0-					1
12	1147	N	709	-0-	-438	-0-	709	2			Y	-0-					1
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					1

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	20	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	338	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

08	837	N	829	-0-	-8	-0-	183	1	646	2	N	-0-					120
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	128	1	736	2	N	-0-					120
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	114	1	654	2	N	-0-					120
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	132	1	684	2	N	-0-					120
12	899	N	801	-0-	-98	-0-	132	1	669	2	N	-0-					120
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	127	1	650	2	N	-0-					120

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 284251 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8046 - 8066

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-

JUANITA (7100) //CONT.// 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 289562 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 7150 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	14					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 48 RRCID -> 289563 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7080 - 7388

08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					29
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					29
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					29
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					29
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					29
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					29

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

JULIAN, NORTH (J-68) 47564 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 288445 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9320 - 9440

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7527	-0-	-285	-0-	7294	3	11	4	Y	202	241	1			114
						222	9									
09	7560 X	6757	-0-	-803	-0-	6517	3	69	4	Y	155	175	1			94
						171	9									
10	7812 X	7242	-0-	-570	-0-	6994	3	71	4	Y	161	189	1			66
						177	9									
11	7560 X	6774	-0-	-786	-0-	81	1	6409	3	Y	189	150	1			105
						76	4	208	9							
12	7688 X	6812	-0-	-876	-0-	140	1	6407	3	Y	175	167	1			113
						72	4	193	9							
01	7533 X	6598	-0-	-935	-0-	140	1	6201	3	Y	163	175	1			101
						78	4	179	9							

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	-0-	-0-	-3100	65084					N	-0-					-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	62084					N	-0-					-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	58984					N	-0-					-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	55984					N	-0-					-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	52884					N	-0-					-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	49784					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7740	-0-	-258	-0-	7549	3	8	4	Y	166	188	1			94
						183	9									
09	7740 X	7663	-0-	-77	-0-	7173	3	116	4	Y	340	226	1			208
						374	9									
10	7998 X	7518	-0-	-480	-0-	7048	3	112	4	Y	325	399	1			134
						358	9									
11	7740 X	7031	-0-	-709	-0-	6493	3	123	4	Y	377	301	1			210
						415	9									
12	7967 X	7167	-0-	-800	-0-	6657	3	118	4	Y	356	336	1			230
						392	9									
01	7905 X	6944	-0-	-961	-0-	12	1	6438	3	Y	332	357	1			205
						129	4	365	9							

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3010	3	9	4	Y	316	373	1			179
							348	9									
09	3210	X	3205	-0-	-5	-0-	2922	3	62	4	Y	201	257	1			123
							221	9									
10	3317	X	3189	-0-	-128	-0-	2920	3	61	4	Y	189	234	1			78
							208	9									
11	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	2790	3	67	4	Y	227	179	1			126
							250	9									
12	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	2857	3	66	4	Y	214	202	1			138
							235	9									
01	3379	X	3062	-0-	-317	-0-	5	1	2767	3	Y	200	214	1			124
							70	4	220	9							

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1158	3	2	4	Y	25	29	1			14
							28	9									
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1178	3	10	4	Y	21	22	1			13
							23	9									
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1202	3	11	4	Y	22	26	1			9
							24	9									
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1153	3	12	4	Y	25	20	1			14
							28	9									
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1294	3	12	4	Y	27	24	1			17
							30	9									
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1270	3	14	4	Y	26	27	1			16
							29	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2498	-0-	-602	1646	2392	3	6	4	Y	91	109	1			52
							100	9									
09	3000	N	2191	-0-	-809	837	2085	3	29	4	Y	70	79	1			43
							77	9									
10	3019	N	2182	-0-	-837	-0-	2076	3	30	4	Y	69	84	1			28
							76	9									
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1949	3	32	4	Y	81	64	1			45
							89	9									
12	2263	N	2066	-0-	-197	-0-	1953	3	30	4	Y	75	72	1			48
							83	9									
01	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	4	1	1916	3	Y	71	75	1			44
							33	4	78	9							

KR\BOA (VX. 10250) 47937 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 53 RRCID -> 186637 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	140	1	1269	3	Y	108	132	1			61
							4	4	119	9							
09	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	135	1	1156	3	Y	72	89	1			44
							24	4	79	9							
10	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	140	1	1178	3	Y	71	86	1			29
							24	4	78	9							
11	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	135	1	1075	3	Y	83	66	1			46
							27	4	91	9							
12	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	140	1	1136	3	Y	80	74	1			52
							26	4	88	9							
01	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	140	1	1122	3	Y	75	80	1			47
							30	4	83	9							

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

08	3472 #	3461	-0-	-11	-0-	344	1	3084	3	Y	28	26	1			6
						2	4	31	9							
09	3360 #	2520	-0-	-840	-0-	170	1	2309	3	Y	35	30	1			11
						2	4	39	9							
10	3472 #	1643	-0-	-1829	-0-	120	1	1502	3	Y	17	22	1			6
						2	4	19	9							
11	3360 #	3000	-0-	-360	-0-	257	1	2712	3	Y	26	27	1			5
						2	4	29	9							
12	3472 #	2956	-0-	-516	-0-	283	1	2650	3	Y	20	23	1			2
						1	4	22	9							
01	3472 #	2867	-0-	-605	-0-	303	1	2544	3	Y	16	15	1			3
						2	4	18	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

08	3317 #	2976	-0-	-341	-0-	297	1	2659	3	Y	16	16	1			3
						2	4	18	9							
09	2880 #	2545	-0-	-335	-0-	173	1	2342	3	Y	25	20	1			8
						2	4	28	9							
10	3038 #	2490	-0-	-548	-0-	182	1	2276	3	Y	27	26	1			9
						2	4	30	9							
11	3488 R	3488	-0-	-0-	-0-	298	1	3145	3	Y	39	40	1			8
						2	4	43	9							
12	3311 R	3311	-0-	-0-	-0-	316	1	2963	3	Y	27	32	1			3
						2	4	30	9							
01	3638 R	3638	-0-	-0-	-0-	384	1	3223	3	Y	26	24	1			5
						2	4	29	9							

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF. 9276 - 9296

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2018

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

08	4950 R	4950	-0-	-0-	-0-	471	1	4295	3	Y	164	154	1			34
						4	4	180	9							
09	4071 R	4071	-0-	-0-	-0-	260	1	3595	3	Y	193	166	1			61
						4	4	212	9							
10	2984 R	2984	-0-	-0-	-0-	210	1	2666	3	Y	95	123	1			33
						3	4	105	9							
11	4115 R	4115	-0-	-0-	-0-	341	1	3631	3	Y	127	134	1			26
						3	4	140	9							
12	4960 #	3974	-0-	-986	-0-	370	1	3499	3	Y	93	109	1			10
						3	4	102	9							
01	4960 #	3877	-0-	-1083	-0-	400	1	3390	3	Y	76	72	1			14
						3	4	84	9							

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

08	7511 R	7511	-0-	-0-	-0-	756	1	6746	3	Y	4	4	1			1
						5	4	4	9							
09	8880 #	5350	-0-	-3530	-0-	369	1	4972	3	Y	5	4	1			2
						3	4	6	9							
10	11594 #	2078	-0-	-9516	-0-	155	1	1920	3	Y	2	3	1			1
						1	4	2	9							
11	11220 #	10216	-0-	-1004	-0-	881	1	9287	3	Y	39	32	1			8
						5	4	43	9							
12	11253 #	5951	-0-	-5302	-0-	572	1	5352	3	Y	22	28	1			2
						3	4	24	9							
01	7502 #	3268	-0-	-4234	-0-	347	1	2908	3	Y	11	11	1			2
						1	4	12	9							

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

08	9362	#	1050	-0-	-8312	-0-	103	1	926	3	Y	16	25	1			3
							3	4	18	9							
09	8160	#	3174	-0-	-4986	-0-	209	1	2862	3	Y	87	63	1			27
							7	4	96	9							
10	8060	#	3074	-0-	-4986	-0-	220	1	2746	3	Y	94	89	1			32
							5	4	103	9							
11	7800	#	4523	-0-	-3277	-0-	375	1	3956	3	Y	165	163	1			34
							10	4	182	9							
12	4960	#	4252	-0-	-708	-0-	397	1	3718	3	Y	118	139	1			13
							7	4	130	9							
01	5249	R	5249	-0-	-0-	-0-	544	1	4562	3	Y	121	112	1			22
							10	4	133	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

08	16678	#	13834	-0-	-2844	-0-	193	1	13151	3	Y	438	415	1			90
							8	4	482	9							
09	15270	#	11545	-0-	-3725	-0-	155	1	10705	3	Y	616	516	1			190
							7	4	678	9							
10	15345	#	9328	-0-	-6017	-0-	171	1	8567	3	Y	532	541	1			181
							5	4	585	9							
11	17653	R	17653	-0-	-0-	-0-	212	1	16408	3	Y	930	922	1			189
							10	4	1023	9							
12	17171	R	17171	-0-	-0-	-0-	208	1	16263	3	Y	632	753	1			68
							5	4	695	9							
01	14678	R	14678	-0-	-0-	-0-	208	1	13970	3	Y	448	436	1			80
							7	4	493	9							

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	#	642	-0-	-319	-0-	65	1	576	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	74	1	996	3	Y	3	2	1			1
							1	4	3	9							
10	961	#	913	-0-	-48	-0-	68	1	841	3	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
11	941	R	941	-0-	-0-	-0-	81	1	856	3	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
12	935	R	935	-0-	-0-	-0-	90	1	843	3	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
01	883	R	883	-0-	-0-	-0-	94	1	787	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: M939EH RRCID -> 288055 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10610 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M938E RRCID -> 289352 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12438 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 2102ME RRCID -> 291665 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11813 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38285		16997	-0-	-21288	787213	256	1	16218	3	Y	459	486	1			416
							18	4	505	9							
09	37050		19399	-0-	-17651	769562	283	1	18519	3	Y	518	477	1			457
							27	4	570	9							
10	38285		15039	-0-	-23246	746316	305	1	14297	3	Y	379	331	1			505
							20	4	417	9							
11	37050		18303	-0-	-18747	727569	243	1	17452	3	Y	527	659	1			373
							28	4	580	9							
12	T. A.		20146	-0-	20146	747715	267	1	19115	3	Y	665	694	1			344
							32	4	732	9							
01	T. A.		18225	-0-	18225	765940	275	1	17241	3	Y	615	556	1			403
							32	4	677	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 2103ME RRCID -> 292927 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10937 - 10986

08	7719 #		4220	-0-	-3499	-0-	63	1	4066	3	Y	79	75	1			71
							4	4	87	9							
09	6990 #		3994	-0-	-2996	-0-	58	1	3851	3	Y	72	79	1			64
							6	4	79	9							
10	5859 #		2929	-0-	-2930	-0-	60	1	2809	3	Y	51	47	1			68
							4	4	56	9							
11	4890 #		4427	-0-	-463	-0-	58	1	4275	3	Y	81	92	1			57
							5	4	89	9							
12	4044 R		4044	-0-	-0-	-0-	52	1	3969	3	Y	18	66	1			9
							3	4	20	9							
01	4216 #		3906	-0-	-310	-0-	57	1	3829	3	Y	15	14	1			10
							3	4	17	9							

WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3246	-0-	-567	-0-	3246	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6594 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					484
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					484
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					484
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					484
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					484
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					484

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	383	-0-	-1260	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	945	-0-	-5875	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	1978	-0-	-962	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	1763	-0-	-345	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
11	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
12	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1365	-0-	-681	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	4939	-0-	-3741	-0-	4553	3	386	9	N	351	351	0			-0-
09	8400	X	5484	-0-	-2916	-0-	5269	3	215	9	N	195	195	0			-0-
10	8680	X	5957	-0-	-2723	-0-	5648	3	309	9	N	281	281	0			-0-
11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	5947	3	212	9	N	193	193	0			-0-
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5340	3	216	9	N	196	196	0			-0-
01	5952	X	5555	-0-	-397	-0-	5390	3	165	9	N	150	150	0			-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	33	-0-	-122	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455W RRCID -> 170891 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4890 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
10	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	1981	-0-	-2049	-0-	1961	3	20	9	N	18	18	0			-0-
09	3900	X	1254	-0-	-2646	-0-	1242	3	12	9	N	11	11	0			-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
09	4170	X	38	-0-	-4132	-0-	36	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	4309	X	1347	-0-	-2962	-0-	1344	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1415	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	647	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	1333	X	361	-0-	-972	-0-	357	3	4	9	N	4	4	0			-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 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
08	14105	X	2604	-0-	-11501	-0-	458	3	2146	9	N	1951	1951	0			-0-
09	13650	X	1070	-0-	-12580	-0-	767	3	303	9	N	275	275	0			-0-
10	14105	X	1724	-0-	-12381	-0-	396	3	1328	9	N	1207	1207	0			-0-
11	5400	X	2632	-0-	-2768	-0-	495	3	2137	9	N	1943	1943	0			-0-
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	957	3	2515	9	N	2286	2286	0			-0-
01	2604	X	1818	-0-	-786	-0-	309	3	1509	9	N	1372	1372	0			-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	X	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	134	3	235	9	N	214	214	0			-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	387	3	1266	9	N	1151	1151	0			-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1523	3	161	9	N	146	146	0			-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	417	3	1222	9	N	1111	1111	0			-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	654	3	1407	9	N	1279	1279	0			-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	737	3	1139	9	N	1035	1035	0			-0-

KELSEY UNIT S56MF WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

08	6107	X	5065	-0-	-1042	-0-	5059	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	5910	X	4149	-0-	-1761	-0-	4146	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	6107	X	4121	-0-	-1986	-0-	4117	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	5040	X	3962	-0-	-1078	-0-	3960	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	5208	X	3976	-0-	-1232	-0-	3973	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	5053	X	4047	-0-	-1006	-0-	4045	3	2	9	N	2	2	0			-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	X	196	-0-	-824	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	343	-0-	-711	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	341	X	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 1000 RRCID -> 293533 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4849 - 4855

08	14415	X	4402	-0-	-10013	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	2289	-0-	-3531	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4190	-0-	-1173	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4771	-0-	-419	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	3236	-0-	-2127	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	2631	-0-	-1771	-0-	2631	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 1001 RRCID -> 294165 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6238 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	11	-0-	-6189	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	371	-0-	-311	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*01	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 100 RRCID -> 294195 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6654 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8866	X	8030	-0-	-836	-0-	7118	3	912	9	N	829	829	0			-0-
09	8580	X	7687	-0-	-893	-0-	7284	3	403	9	N	366	366	0			-0-
10	8866	X	7972	-0-	-894	-0-	7617	3	355	9	N	323	323	0			-0-
11	7950	X	7419	-0-	-531	-0-	7048	3	371	9	N	337	337	0			-0-
12	8215	X	7534	-0-	-681	-0-	7119	3	415	9	N	377	377	0			-0-
01	8029	X	7318	-0-	-711	-0-	6890	3	428	9	N	389	389	0			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 1002 RRCID -> 294762 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6918 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45074	X	40723	-0-	-4351	-0-	40653	3	70	9	N	64	64	0			-0-
09	43620	X	35361	-0-	-8259	-0-	35321	3	40	9	N	36	36	0			-0-
10	44547	X	39421	-0-	-5126	-0-	39365	3	56	9	N	51	51	0			-0-
11	40410	X	36798	-0-	-3612	-0-	36314	3	484	9	N	440	440	0			-0-
12	41757	X	30675	-0-	-11082	-0-	30273	3	402	9	N	365	365	0			-0-
01	40734	X	25653	-0-	-15081	-0-	25385	3	268	9	N	244	244	0			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 1003 RRCID -> 295052 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6090 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 1004 RRCID -> 295162 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7416 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	958	-0-	-4777	-0-	952	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	5550	X	631	-0-	-4919	-0-	628	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5734 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WADI OPERATING, LLC 100779
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11324 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-					165
09	7160	X	7160	-0-	-0- B	-0-	134 1 784 9		6242 2		N	713	729 1				149
10	5883	X	5883	-0-	-0- B	-0-	189 1 595 9		5099 2		N	541	309 1				381
11	5031	X	5031	-0-	-0- B	-0-	215 1 431 9		4385 2		N	392	367 1				406
12	4774	X	3869	-0-	-905 B	-0-	248 1 383 9		3238 2		N	348	368 1				386
01	4774	X	3460	-0-	-1314 B	-0-	248 1 369 9		2843 2		N	335	549 1				172

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	3666	-0-	-705 B	-0-	297 1 89 9		3280 2		Y	81					241
09	4470	X	3482	-0-	-988 B	-0-	316 1 136 9		3030 2		Y	124	180 1				185
10	4836	X	3794	-0-	-1042 B	-0-	227 1 109 9		3458 2		Y	99					284
*11	4680	X	3725	-0-	-955 B	-0-	212 1 103 9		3410 2		Y	94					378
*12	4836	X	3521	-0-	-1315 B	-0-	218 1 120 9		3183 2		Y	109	188 1				299
01	3782	X	3450	-0-	-332 B	-0-	223 1 99 9		3128 2		Y	90					389

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1 T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8316 - 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
08	5956	X	5956	-0-	-0- B	-0-	495	1	5461	2	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5730	-0-	-0- B	-0-	541	1	5189	2	Y	-0-					-0-
10	7380	X	7380	-0-	-0- B	-0-	455	1	6925	2	Y	-0-					-0-
*11	6381	X	6381	-0-	-0- B	-0-	373	1	6008	2	Y	-0-					-0-
*12	5952	X	5896	-0-	-56 B	-0-	378	1	5518	2	Y	-0-					-0-
01	6975	X	5454	-0-	-1521 B	-0-	364	1	5090	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

08	14B2 EXT		709	-0-	709 B	6112	709	2			Y	-0-					56
09	6112	X	-0-	-0-	-6112 B	-0-					Y	-0-					56
10	2325	X	-0-	-0-	-2325 B	-0-					Y	-0-					56
11	2250	X	-0-	-0-	-2250 B	-0-					Y	-0-					56
12	2325	X	1247	-0-	-1078 B	-0-	1247	2			Y	-0-					56
*01	3082	X	3082	-0-	-0- B	-0-	3061	2	21	9	Y	19					75

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136

MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					1

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676

08	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	246 75	1 9	2217	2	N	68	37	1			128
09	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	245 64	1 9	2108	2	N	58	18	1			168
10	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	230 89	1 9	2111	2	N	81	52	1			197
11	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	223 34	1 9	1902	2	N	31	17	1			211
12	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	368 29	1 9	2034	2	N	26	33	1			204
01	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	224 81	1 9	1950	2	N	74	185	1			93

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

08	310	N	421	-0-	111 B	-80124	40 18	1 9	363	2	N	16	5	1			101
09	300	N	345	-0-	45 B	-80079	35 6	1 9	304	2	N	5	3	1			103
10	310	N	410	-0-	100 B	-79979	39 14	1 9	357	2	N	13	7	1			109
11	300	N	346	-0-	46 B	-79933	36 6	1 9	304	2	N	5	2	1			112
12	310	N	372	-0-	62 B	-79871	55 12	1 9	305	2	N	11	89	1			34
01	310	N	360	-0-	50 B	-79821	37 3	1 9	320	2	N	3	2	1			35

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-64070					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

08	93	N	1928	-0-	1835 B	-101464	191	1	1726	2	N	10					108
							11	9									
09	90	N	1788	-0-	1698 B	-99766	185	1	1586	2	N	15					123
							17	9									
10	93	N	1772	-0-	1679 B	-98087	173	1	1589	2	N	9					132
							10	9									
11	90	N	1528	-0-	1438 B	-96649	160	1	1361	2	N	6					138
							7	9									
12	93	N	1486	-0-	1393 B	-95256	225	1	1244	2	N	15					153
							17	9									
01	93	N	1402	-0-	1309 B	-93947	143	1	1244	2	N	14					167
							15	9									

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

08	248	N	98	-0-	-150 B	-3741	10	1	88	2	N	-0-					116
09	240	N	164	-0-	-76 B	-3741	15	1	127	2	N	20					136
							22	9									
10	279	N	274	-0-	-5 B	-3741	26	1	242	2	N	5					141
							6	9									
11	90	N	248	-0-	158 B	-3583	26	1	221	2	N	1					142
							1	9									
12	155	N	296	-0-	141 B	-3442	45	1	247	2	N	4					146
							4	9									
01	279	N	273	-0-	-6 B	-3442	28	1	245	2	N	-0-					146

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

08	620	N	723	-0-	103 B	-265129	71	1	638	2	N	13					127
							14	9									
09	630	N	677	-0-	47 B	-265082	69	1	597	2	N	10					137
							11	9									
10	651	N	697	-0-	46 B	-265036	68	1	623	2	N	5					142
							6	9									
11	630	N	706	-0-	76 B	-264960	73	1	620	2	N	12					154
							13	9									
12	651	N	801	-0-	150 B	-264810	121	1	668	2	N	11	140	1			25
							12	9									
01	651	N	596	-0-	-55 B	-264810	60	1	526	2	N	9					34
							10	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2919	-0-	-26 B	-0-	281	1	2535	2	N	94	37	1			189
							103	9									
09	2850	X	2762	-0-	-88 B	-0-	280	1	2405	2	N	70	18	1			241
							77	9									
10	2945	X	2854	-0-	-91 B	-0-	272	1	2494	2	N	80	233	1			88
							88	9									
11	2820	N	2385	-0-	-435 B	-0-	243	1	2067	2	N	68	17	1			139
							75	9									
12	2852	N	2661	-0-	-191 B	-0-	396	1	2186	2	N	72	33	1			178
							79	9									
01	2852	N	2603	-0-	-249 B	-0-	259	1	2252	2	N	84	179	1			83
							92	9									

MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

08	155	N	42	-0-	-113	B	-0-	4	1	38	2	N	-0-				-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	20	1	171	2	N	-0-				-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	15	1	142	2	N	-0-				-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	15	1	131	2	N	-0-				-0-
12	186	N	158	-0-	-28	B	-0-	24	1	134	2	N	-0-				-0-
01	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	15	1	134	2	N	-0-				-0-

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2027	-0-	-143 B	-0-	198	1	1785	2	N	40	25	1			157
							44	9									
09	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	187	1	1610	2	N	58	13	1			202
							64	9									
10	2170	N	1929	-0-	-241 B	-0-	185	1	1694	2	N	45	35	1			212
							50	9									
11	1950	N	1796	-0-	-154 B	-0-	184	1	1566	2	N	42	12	1			242
							46	9									
12	1922	N	1839	-0-	-83 B	-0-	275	1	1522	2	N	38	200	1			80
							42	9									
01	1922	N	1857	-0-	-65 B	-0-	186	1	1625	2	N	42	12	1			110
							46	9									

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	27	-0-	-345 B	-0-	3	1	24	2	N	-0-					56
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					56
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					56
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	35	1	312	2	N	-0-					191
09	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	32	1	278	2	N	3					194
							3	9									
10	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	28	1	256	2	N	-0-					194
11	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	25	1	211	2	N	-0-					194
12	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	35	1	195	2	N	9	142	1			61
							10	9									
01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	23	1	198	2	N	-0-					61

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1747	-0-	-51 B	-0-	166	1	1500	2	N	74	190	1			87
							81	9									
09	1740	N	1672	-0-	-68 B	-0-	168	1	1441	2	N	57					144
							63	9									
10	1798	N	1674	-0-	-124 B	-0-	160	1	1469	2	N	41					185
							45	9									
11	1680	N	1490	-0-	-190 B	-0-	152	1	1293	2	N	41	185	1			41
							45	9									
12	1736	N	1601	-0-	-135 B	-0-	237	1	1308	2	N	51					92
							56	9									
01	1674	N	1524	-0-	-150 B	-0-	148	1	1293	2	N	75					167
							83	9									

MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-181518					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	283	-0-	-120 B	-0-	27	1	247	2	N	8					61
							9	9									
09	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	46	1	393	2	N	-0-					61
10	496	N	311	-0-	-185 B	-0-	30	1	278	2	N	3					64
							3	9									
11	270	N	213	-0-	-57 B	-0-	21	1	175	2	N	15					79
							17	9									
12	465	N	308	-0-	-157 B	-0-	47	1	258	2	N	3					82
							3	9									
01	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	38	1	328	2	N	-0-					82

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9165 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	9155	-0-	4288 B	-108666	905	1	8167	2	N	75	192	1			114
							83	9									
09	4710	X	8626	-0-	3916 B	-104750	894	1	7680	2	N	47					161
							52	9									
10	4867	X	8165	-0-	3298 B	-101452	797	1	7310	2	N	53					214
							58	9									
11	4710	X	6943	-0-	2233 B	-99219	724	1	6162	2	N	52	184	1			82
							57	9									
12	4867	X	7304	-0-	2437 B	-96782	1110	1	6138	2	N	51					133
							56	9									
01	4867	X	6332	-0-	1465 B	-95317	645	1	5622	2	N	59					192
							65	9									

MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-13616					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-					57

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	9	-0-	6 B	-172541	1	1	8	2	N	-0-					37
09	8	N	3	-0-	-5 B	-172541	3	2			N	-0-					37
10	31	N	2	-0-	-29 B	-172541	2	2			N	-0-					37
11	9	N	3	-0-	-6 B	-172541	3	2			N	-0-					37
12	3	N	2	-0-	-1 B	-172541	2	2			N	-0-					37
01	2	N	-0-	-0-	-2 B	-172541					N	-0-					37

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5859	X	5764	-0-		-95 B	-602798	559	1	5050	2	N	141	78	1			248
								155	9									
09	5490	X	5539	-0-		49 B	-602749	563	1	4840	2	N	124	38	1			334
								136	9									
10	5673	X	5388	-0-		-285 B	-602749	516	1	4728	2	N	131	108	1			357
								144	9									
11	5580	X	3868	-0-		-1712 B	-602749	397	1	3376	2	N	86	224	1			219
								95	9									
12	5766	X	5646	-0-		-120 B	-602749	847	1	4683	2	N	105	70	1			254
								116	9									
01	5766	X	5061	-0-		-705 B	-602749	506	1	4404	2	N	137	219	1			172
								151	9									

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	651	N	688	-0-		37 B	-2468	68	1	613	2	N	6	3	1			70
								7	9									
09	420	N	556	-0-		136 B	-2332	57	1	492	2	N	6	2	1			74
								7	9									
10	651	N	537	-0-		-114 B	-2332	52	1	477	2	N	7	5	1			76
								8	9									
11	630	N	295	-0-		-335 B	-2332	31	1	261	2	N	3	2	1			77
								3	9									
12	589	N	315	-0-		-274 B	-2332	48	1	265	2	N	2	3	1			76
								2	9									
01	527	N	308	-0-		-219 B	-2332	31	1	274	2	N	3	2	1			77
								3	9									

MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5394	X	5079	-0-		-315 B	-341924	493	1	4447	2	N	126	269	1			199
								139	9									
09	5070	X	1442	-0-		-3628 B	-341924	140	1	1207	2	N	86	38	1			247
								95	9									
10	5270	X	4413	-0-		-857 B	-341924	422	1	3870	2	N	110	108	1			249
								121	9									
11	5100	X	4226	-0-		-874 B	-341924	433	1	3685	2	N	98	36	1			311
								108	9									
12	5270	X	4782	-0-		-488 B	-341924	714	1	3944	2	N	113	254	1			170
								124	9									
01	5084	X	4475	-0-		-609 B	-341924	449	1	3913	2	N	103	36	1			237
								113	9									

MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2945	X	2524	-0-		-421 B	-177554	245	1	2211	2	N	62	44	1			254
								68	9									
09	2850	X	2343	-0-		-507 B	-177554	238	1	2043	2	N	56	22	1			288
								62	9									
10	2945	X	2547	-0-		-398 B	-177554	241	1	2206	2	N	91	244	1			135
								100	9									
11	2520	X	2152	-0-		-368 B	-177554	222	1	1890	2	N	36	20	1			151
								40	9									
12	2604	X	2593	-0-		-11 B	-177554	391	1	2161	2	N	37	39	1			149
								41	9									
01	2542	N	2322	-0-		-220 B	-177554	232	1	2018	2	N	65	20	1			194
								72	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-481986					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 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
08	3079	X	3079	-0-	-0-	B	-0-	298	1	2692	2	N	81	41	1			161
								89	9									
09	3583	X	3583	-0-	-0-	B	-0-	363	1	3121	2	N	90	20	1			231
								99	9									
10	3283	X	3283	-0-	-0-	B	-0-	315	1	2891	2	N	70	56	1			245
								77	9									
11	2580	X	2404	-0-	-176	B	-0-	249	1	2118	2	N	34	19	1			260
								37	9									
12	2859	X	2859	-0-	-0-	B	-0-	429	1	2374	2	N	51	36	1			275
								56	9									
01	3201	X	3201	-0-	-0-	B	-0-	323	1	2817	2	N	55	19	1			311
								61	9									

MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3202	X	3202	-0-	-0-	B	-0-	317	1	2864	2	N	19	172	1			82
								21	9									
09	3435	X	3435	-0-	-0-	B	-0-	354	1	3044	2	N	34					116
								37	9									
10	3028	X	3028	-0-	-0-	B	-0-	297	1	2719	2	N	11					127
								12	9									
11	2460	X	2211	-0-	-249	B	-0-	231	1	1970	2	N	9					136
								10	9									
12	2542	X	1984	-0-	-558	B	-0-	303	1	1673	2	N	7					143
								8	9									
01	3123	X	3123	-0-	-0-	B	-0-	318	1	2770	2	N	32					175
								35	9									

MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	2663	-0-	-34	B	-0-	260	1	2345	2	N	53	41	1			223
								58	9									
09	2520	N	2515	-0-	-5	B	-0-	257	1	2212	2	N	42	20	1			245
								46	9									
10	2697	N	2540	-0-	-157	B	-0-	245	1	2248	2	N	43	56	1			232
								47	9									
11	2580	N	2266	-0-	-314	B	-0-	235	1	1997	2	N	31	19	1			244
								34	9									
12	2604	N	2542	-0-	-62	B	-0-	381	1	2107	2	N	49	36	1			257
								54	9									
01	2542	N	2309	-0-	-233	B	-0-	230	1	2005	2	N	67	19	1			305
								74	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656

MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1998	X	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	634	-0-	-1196 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	381	-0-	-1510 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	870	-0-	-960 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	927	-0-	-964 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1810	-0-	-81 B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	2451	-0-	-1145 B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	749	-0-	-2191 B	-0-	748	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	3038	X	543	-0-	-2495 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	571	-0-	-2369 B	-0-	569	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	2666	X	704	-0-	-1962 B	-0-	703	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	2449	X	760	-0-	-1689 B	-0-	759	3	1	9	N	1	1	0			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2027	-0-	-1228 B	-0-	1998	3	29	9	N	26	26	0			-0-
09	3150	X	1356	-0-	-1794 B	-0-	1336	3	20	9	N	18	18	0			-0-
10	3255	X	1411	-0-	-1844 B	-0-	1389	3	22	9	N	20	20	0			-0-
11	2130	X	1384	-0-	-746 B	-0-	1316	3	68	9	N	62	62	0			-0-
12	2201	X	1346	-0-	-855 B	-0-	1315	3	31	9	N	28	28	0			-0-
01	2015	X	1326	-0-	-689 B	-0-	1290	3	36	9	N	33	33	0			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09	608	X	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	620	X	597	-0-	-23 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	645	X	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	568	X	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	790	X	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 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
08	2976	X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					N	-0-					-0-
09	2880	X	833	-0-	-2047 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	925	-0-	-2051 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
11	875	X	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	853	X	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	1018	X	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 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
08	3658	X	-0-	-0-	-3658 B	-0-					N	-0-					-0-
09	3540	X	696	-0-	-2844 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	706	-0-	-2952 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	1106	X	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	365	X	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	713	X	222	-0-	-491 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

08	1891	X	408	-0-	-1483	B	-0-	404	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	1170	X	254	-0-	-916	B	-0-	250	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	1209	X	278	-0-	-931	B	-0-	276	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	390	N	295	-0-	-95	B	-0-	284	3	11	9	N	10	10	0			-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	149	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	294	3	8	9	N	7	7	0			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-130376					N	-0-					-0-
09	0	N	315	-0-	315	B	-130061	315	3			N	-0-					-0-
10	0	N	429	-0-	429	B	-129632	429	3			N	-0-					-0-
11	0	N	366	-0-	366	B	-129266	366	3			N	-0-					-0-
12	0	N	320	-0-	320	B	-128946	320	3			N	-0-					-0-
01	434	N	372	-0-	-62	B	-128946	372	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

08	930	N	6210	-0-	5280	B	-10092	4260	3	1950	9	N	1773	1773	0			-0-
09	1530	X	6915	-0-	5385	B	-4707	5891	3	1024	9	N	931	931	0			-0-
10	1581	X	2739	-0-	1158	B	-3549	2476	3	263	9	N	239	239	0			-0-
11	1530	X	71	-0-	-1459	B	-3549	70	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1581	X	785	-0-	-796	B	-3549	779	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	1581	X	1510	-0-	-71	B	-3549	1419	3	91	9	N	83	83	0			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

08	1209	N	621	-0-	-588	B	-0-	621	3			N	-0-					157
09	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			N	-0-					157
10	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					157
11	600	N	100	-0-	-500	B	-0-	100	3			N	-0-					157
12	651	N	450	-0-	-201	B	-0-	450	3			N	-0-					157
01	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					157

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 284254 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7012 - 7047

08	1116	N	1367	-0-	251 B	-28008	351	1	1016	3	N	-0-					-0-
09	660	N	1103	-0-	443 B	-27565	324	1	779	3	N	-0-					-0-
10	806	N	1005	-0-	199 B	-27366	332	1	673	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	882	-0-	-438 B	-27366	298	1	584	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1210	-0-	63 B	-27303	333	1	877	3	N	-0-					-0-
01	992	N	366	-0-	-626 B	-27303	260	1	106	3	N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (5530) 48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XOG OPERATING LLC 945921
DE PENA, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GWM OPERATING COMPANY, LLC 339677
DE GARZA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC 626507

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

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

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1762 - 2262

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977				Y	NO RPT			486
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977				Y	NO RPT			486
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977				Y	NO RPT			486
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977				Y	NO RPT			486
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977				Y	NO RPT			486
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977				Y	NO RPT			486

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11221				Y	-0-			112
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11221				Y	-0-			112
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11221				Y	-0-			112
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11221				Y	-0-			112
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11221				Y	-0-			112
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11221				Y	NO RPT			112

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450

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

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

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

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO. 250446
BEVAN BROS WELL #: 2 RRCID -> 204067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORO RESOURCES, LLC 626507
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

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

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					592
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					592
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					592
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					592
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	112					Y	NO RPT					592
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	112					Y	NO RPT					592

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3572					Y	-0-					44
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3572					Y	-0-					44
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3572					Y	-0-					44
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3572					Y	-0-					44
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3572					Y	NO RPT					44
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3572					Y	NO RPT					44

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					742
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					742
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					742
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					742
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					742
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					742

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

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

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4435					Y	NO RPT					279
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4435					Y	NO RPT					279
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4435					Y	NO RPT					279
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4435					Y	NO RPT					279
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4435					Y	NO RPT					279
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4435					Y	NO RPT					279

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1034					Y	-0-					1710
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1034					Y	-0-					1710
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1034					Y	-0-					1710
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1034					Y	-0-					1710
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1034					Y	NO RPT					1710
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1034					Y	NO RPT					1710

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-

KOOPMAN (HOCKLEY I) 50224 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BRIDWELL OIL CO. 092480
J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 294874 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6073 - 6076

08	7750		1569	-0-	-6181	-0-	1566	3	3	9	N	3					110
09	4050	#	466	-0-	-3584	-0-	464	3	2	9	N	2					112
10	2263	#	1293	-0-	-970	-0-	1290	3	3	9	N	3					115
11	1530	#	689	-0-	-841	-0-	687	3	2	9	N	2					117
12	1581	#	101	-0-	-1480	-0-	99	3	2	9	N	2					119
01	1581	#	322	-0-	-1259	-0-	316	3	6	9	N	5					124

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

08	1333	N	980	-0-	-353	-0-	980	3			Y	-0-					65
09	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	3			Y	-0-					65
10	1271	N	930	-0-	-341	-0-	930	3			Y	-0-					65
11	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	3			Y	-0-					65
12	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	3			Y	-0-					65
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					65

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					49
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					49
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					49
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					49
12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			Y	-0-					49
*01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					49

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

08	4681 X	2440	-0-	-2241	-0-	2440	3			Y	-0-					69
09	3930 X	2440	-0-	-1490	-0-	2440	3			Y	-0-					69
10	4061 X	3120	-0-	-941	-0-	3120	3			Y	-0-					69
11	2790 X	2420	-0-	-370	-0-	2420	3			Y	-0-					69
12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			Y	-0-	1	1			68
01	3131 X	1705	-0-	-1426	-0-	1705	3			Y	-0-	1	1			67

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

08	3720 X	3565	-0-	-155	-0-	3565	3			N	-0-					147
09	3600 X	3567	-0-	-33	-0-	3565	3	2	9	N	2	2	1			147
10	3596 X	3565	-0-	-31	-0-	3565	3			N	-0-					147
11	3480 X	3459	-0-	-21	-0-	3450	3	9	9	N	8					155
12	3689 X	3565	-0-	-124	-0-	3565	3			N	-0-	4	1			151
01	3689 X	3565	-0-	-124	-0-	3565	3			N	-0-	3	1			148

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11230 - 11240

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 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
08	T. A.		4860	-0-	4860	25587	4860	3			Y	-0-					1367
09	30644	X	5057	-0-	-25587	-0-	4860	3	197	9	Y	179	179	1			1367
10	5921	X	4350	-0-	-1571	-0-	4350	3			Y	-0-					1367
11	5730	X	3849	-0-	-1881	-0-	3390	3	459	9	Y	417					1784
12	5921	X	3909	-0-	-2012	-0-	3720	3	189	9	Y	172	172	1			1784
01	5239	X	4175	-0-	-1064	-0-	3964	3	211	9	Y	192	180	1			1796

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 276342 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	740	-0-	-97 B	-0-	260	1	480	2	N	-0-					66
09	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	226	1	552	2	N	-0-					66
10	837	N	769	-0-	-68 B	-0-	306	1	453	2	N	9					75
							10	9									
11	720	N	700	-0-	-20 B	-0-	324	1	373	2	N	3					78
							3	9									
12	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	167	1	670	2	N	-0-					78
01	775	N	705	-0-	-70 B	-0-	22	1	683	2	N	-0-					78

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786

08	1178	N	1012	-0-	-166 B	-0-	355	1	657	2	N	-0-					27
09	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	319	1	781	2	N	-0-					27
10	1178	N	1085	-0-	-93 B	-0-	437	1	648	2	N	-0-					27
11	990	N	980	-0-	-10 B	-0-	454	1	526	2	N	-0-					27
12	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	235	1	943	2	N	-0-					27
01	1085	N	915	-0-	-170 B	-0-	28	1	887	2	N	-0-					27

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

08	899	X	685	-0-	-214	-0-	685	2			Y	-0-					96
09	1050	X	732	-0-	-318	-0-	732	2			Y	-0-					96
10	1085	X	489	-0-	-596	-0-	489	2			Y	-0-					96
11	1050	X	667	-0-	-383	-0-	667	2			Y	-0-					96
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					96
01	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					96

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 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
08	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	64 1		941 2		Y	-0-					-0-
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	72 1		908 2		Y	-0-					-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	56 1		971 2		Y	-0-					-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	36 1		964 2		Y	-0-					-0-
12	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	37 1		980 2		Y	-0-					-0-
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	37 1		995 2		Y	-0-					-0-

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270 X	4657	-0-	-613	-0-	288 1 122 9		4247 2		Y	111	130 0				29
09	5100 X	4693	-0-	-407	-0-	334 1 133 9		4226 2		Y	121	116 0				34
10	5270 X	4883	-0-	-387	-0-	258 1 139 9		4486 2		Y	126	126 0				34
11	5100 X	3954	-0-	-1146	-0-	139 1 116 9		3699 2		Y	105	109 0				30
12	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	187 1 132 9		4905 2		Y	120	118 0				32
01	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	185 1 212 9		4914 2		Y	193	186 0				39

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	321	1	4732	2	Y	22	28	0			6
							24	9									
09	5910	X	28	-0-	-5882	-0-	2	1	22	2	Y	4	9	0			1
							4	9									
10	6107	X	1818	-0-	-4289	-0-	98	1	1698	2	Y	20	16	0			5
							22	9									
11	5910	X	2834	-0-	-3076	-0-	101	1	2698	2	Y	32	28	0			9
							35	9									
12	6107	X	2817	-0-	-3290	-0-	102	1	2682	2	Y	30	31	0			8
							33	9									
01	5084	X	1529	-0-	-3555	-0-	54	1	1435	2	Y	36	37	0			7
							40	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	486	-0-	-103	-0-	31	1	455	2	Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	29	1	511	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	16	1	423	2	Y	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	33	1	879	2	Y	-0-					-0-
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	67	1	1772	2	Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	242	1	3556	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
09	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	227	1	2868	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	202	1	3518	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	138	1	3687	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	113	1	2964	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	3224	X	2832	-0-	-392	-0-	103	1	2722	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2061	-0-	-295	-0-	131	1	1930	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1979	-0-	-121	-0-	145	1	1834	2	Y	-0-					-0-
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	118	1	2058	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	67	1	1791	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1671	-0-	-375	-0-	61	1	1610	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	72	1	1908	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	5973	-0-	-103	-0-	379	1	5581	2	Y	12	14	0			3
							13	9									
09	5880	X	5877	-0-	-3	-0-	430	1	5433	2	Y	13	12	0			4
							14	9									
10	6262	X	6135	-0-	-127	-0-	333	1	5788	2	Y	13	13	0			4
							14	9									
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	225	1	5997	2	Y	13	13	0			4
							14	9									
12	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	232	1	6092	2	Y	12	13	0			3
							13	9									
01	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	222	1	5904	2	Y	20	19	0			4
							22	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	9	21	0			2
							10	9									
09	360	N	58	-0-	-302	-0-	3	1	40	2	Y	14	12	0			4
							15	9									
10	186	N	31	-0-	-155	-0-	1	1	19	2	Y	10	11	0			3
							11	9									
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	4	1	101	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	19	16	0			5
							21	9									
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	Y	36	34	0			7
							40	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

08	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	69	1	1017	2	Y	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	93	1	1172	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	79	1	1378	2	Y	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	46	1	1238	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	53	1	1404	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	50	1	1325	2	Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

08	3224	X	3056	-0-	-168	-0-	194	1	2862	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2524	-0-	-596	-0-	185	1	2339	2	Y	-0-					-0-
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	176	1	3062	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2515	-0-	-575	-0-	91	1	2424	2	Y	-0-					-0-
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	124	1	3248	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	111	1	2950	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	272	1	4006	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3880	-0-	-50	-0-	284	1	3596	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3815	-0-	-246	-0-	208	1	3607	2	Y	-0-					-0-
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	144	1	3840	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	4011	-0-	-50	-0-	147	1	3864	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	4048	-0-	-13	-0-	147	1	3901	2	Y	-0-					-0-

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	761	-0-	-1564	-0-	46	1	670	2	Y	41	51	0			11
							45	9									
09	2250	X	687	-0-	-1563	-0-	47	1	590	2	Y	45	43	0			13
							50	9									
10	2325	X	691	-0-	-1634	-0-	35	1	614	2	Y	38	41	0			10
							42	9									
11	2250	X	607	-0-	-1643	-0-	20	1	541	2	Y	42	40	0			12
							46	9									
12	1767	X	622	-0-	-1145	-0-	21	1	555	2	Y	42	43	0			11
							46	9									
01	775	X	735	-0-	-40	-0-	23	1	612	2	Y	91	84	0			18
							100	9									

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2098	-0-		-134	-0-	133	1 10 9	1955	2	Y	9	11	0			2
09	2160	N	1670	-0-		-490	-0-	122	1 11 9	1537	2	Y	10	9	0			3
10	2677	N	2677	-0-		-0-	-0-	145	1 11 9	2521	2	Y	10	10	0			3
11	2423	N	2423	-0-		-0-	-0-	87	1 11 9	2325	2	Y	10	10	0			3
12	2267	N	2267	-0-		-0-	-0-	83	1 11 9	2173	2	Y	10	10	0			3
01	2396	N	2396	-0-		-0-	-0-	86	1 17 9	2293	2	Y	15	15	0			3

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	7156	-0-		-36	-0-	455	1	6701	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	6219	-0-		-711	-0-	456	1	5763	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	5967	-0-		-1318	-0-	325	1	5642	2	Y	-0-					-0-
11	7050	X	6097	-0-		-953	-0-	221	1	5876	2	Y	-0-					-0-
12	7285	X	5937	-0-		-1348	-0-	218	1	5719	2	Y	-0-					-0-
01	7161	X	5742	-0-		-1419	-0-	208	1	5534	2	Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5366	X	5366	-0-		-0-	-0-	339	1 36 9	4991	2	Y	33	37	0			9
09	4170	X	3445	-0-		-725	-0-	250	1 35 9	3160	2	Y	32	32	0			9
10	4309	X	3101	-0-		-1208	-0-	167	1 37 9	2897	2	Y	34	34	0			9
11	4170	X	3164	-0-		-1006	-0-	113	1 40 9	3011	2	Y	36	35	0			10
12	5437	X	5437	-0-		-0-	-0-	198	1 39 9	5200	2	Y	35	36	0			9
01	5713	X	5713	-0-		-0-	-0-	205	1 62 9	5446	2	Y	56	54	0			11

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

08	10106	X	9963	-0-	-143	-0-	631	1	9286	2	Y	42	49	0			11
							46	9									
09	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	752	1	9511	2	Y	45	43	0			13
							50	9									
10	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	576	1	10013	2	Y	47	47	0			13
							52	9									
11	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	367	1	9779	2	Y	48	47	0			14
							53	9									
12	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	376	1	9890	2	Y	44	46	0			12
							48	9									
01	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	381	1	10113	2	Y	71	69	0			14
							78	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	Y	66	69	0			17
							73	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	93	2	Y	66	64	0			19
							73	9									
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	70	2	Y	60	63	0			16
							66	9									
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	11	1	78	2	Y	54	55	0			15
							59	9									
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	Y	82	75	0			22
							90	9									
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	Y	130	126	0			26
							143	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

08	2294	X	737	-0-	-1557	-0-	46	1	683	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
09	1500	X	745	-0-	-755	-0-	54	1	682	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
10	801	X	801	-0-	-0-	-0-	43	1	749	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
11	720	X	328	-0-	-392	-0-	12	1	307	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
12	775	X	472	-0-	-303	-0-	17	1	449	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
01	806	X	409	-0-	-397	-0-	14	1	384	2	Y	10	9	0			2
							11	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	138	1	2038	2	Y	-0-					-0-
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	129	1	1637	2	Y	-0-					-0-
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	136	1	2356	2	Y	-0-					-0-
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	92	1	2441	2	Y	-0-					-0-
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	89	1	2340	2	Y	-0-					-0-
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	90	1	2380	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	209	-0-	-6208	-0-	13	1	190	2	Y	5	10	0			1
							6	9									
09	6210	X	131	-0-	-6079	-0-	9	1	115	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
10	6262	X	1796	-0-	-4466	-0-	97	1	1687	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
11	5700	X	2751	-0-	-2949	-0-	99	1	2634	2	Y	16	14	0			5
							18	9									
12	4495	X	2170	-0-	-2325	-0-	79	1	2080	2	Y	10	12	0			3
							11	9									
01	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	65	1	1721	2	Y	16	16	0			3
							18	9									

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132

08	2325	X	333	-0-	-1992	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	84	-0-	-2166	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	17	-0-	-2308	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

08	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	94	1	1382	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	105	1	1322	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	79	1	1369	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	51	1	1367	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	51	1	1353	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	50	1	1328	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

08	4185	X	3739	-0-	-446	-0-	238	1	3498	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
09	4050	X	2286	-0-	-1764	-0-	167	1	2116	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	229	1	3985	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	145	1	3873	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	148	1	3903	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	4216	X	3940	-0-	-276	-0-	143	1	3790	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

08	217	N	202	-0-	-15	-0-	13	1	186	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	167	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	7	1	183	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	6	1	151	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	2	Y	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	53	1	675	2	Y	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	27	1	717	2	Y	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	24	1	644	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	22	1	592	2	Y	-0-					-0-

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

08	2050	N	521	-0-	-1529	-0-	33	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	478	-0-	-602	-0-	35	1	443	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	538	-0-	-578	-0-	29	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	44	1	1166	2	Y	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	62	1	1633	2	Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	27	1	725	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

08	5146	X	3943	-0-	-1203	-0-	248	1	3648	2	Y	43	51	0			11
							47	9									
09	4830	X	4020	-0-	-810	-0-	291	1	3677	2	Y	47	45	0			13
							52	9									
10	4588	X	3874	-0-	-714	-0-	208	1	3620	2	Y	42	44	0			11
							46	9									
11	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	178	1	4746	2	Y	52	48	0			15
							57	9									
12	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	171	1	4496	2	Y	48	50	0			13
							53	9									
01	4154	X	2407	-0-	-1747	-0-	85	1	2263	2	Y	54	56	0			11
							59	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	1135	-0-	-2244	-0-	69	1	1013	2	Y	48	58	0			13
							53	9									
09	3270	X	2145	-0-	-1125	-0-	153	1	1935	2	Y	52	50	0			15
							57	9									
10	3348	X	2428	-0-	-920	-0-	129	1	2238	2	Y	55	55	0			15
							61	9									
11	3030	X	2977	-0-	-53	-0-	105	1	2807	2	Y	59	57	0			17
							65	9									
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	128	1	3377	2	Y	57	59	0			15
							63	9									
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	119	1	3157	2	Y	92	89	0			18
							101	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	1840	-0-	-3213	-0-	115	1	1690	2	Y	32	37	0			9
							35	9									
09	4890	X	1686	-0-	-3204	-0-	121	1	1528	2	Y	34	33	0			10
							37	9									
10	4898	X	3278	-0-	-1620	-0-	176	1	3062	2	Y	36	36	0			10
							40	9									
11	4590	X	2196	-0-	-2394	-0-	78	1	2078	2	Y	36	36	0			10
							40	9									
12	3503	X	2797	-0-	-706	-0-	101	1	2657	2	Y	35	36	0			9
							39	9									
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	144	1	3832	2	Y	55	53	0			11
							61	9									

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					182
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					182
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	510	2	61	9	Y	55					237
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	495	2	34	9	Y	31					268
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	390	2	42	9	Y	38	185	1			121
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	452	2	32	9	Y	29					150

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	47	1	686	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	732	-0-	-48	-0-	54	1	678	2	Y	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	29	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	29	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	666	-0-	-233	-0-	24	1	642	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	198	1	2920	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2411	-0-	-409	-0-	177	1	2234	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2137	-0-	-777	-0-	116	1	2021	2	Y	-0-					-0-
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	134	1	3559	2	Y	-0-					-0-
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	122	1	3210	2	Y	-0-					-0-
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	119	1	3159	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

08	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	66	1	978	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	116	1	1468	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	101	1	1749	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	65	1	1744	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	70	1	1842	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
01	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	66	1	1753	2	Y	9	8	0			2
							10	9									

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	209	1	3071	2	Y	57	66	0			15
							63	9									
09	4800	X	2126	-0-	-2674	-0-	151	1	1912	2	Y	57	56	0			16
							63	9									
10	5921	X	2473	-0-	-3448	-0-	131	1	2279	2	Y	57	58	0			15
							63	9									
11	5730	X	2674	-0-	-3056	-0-	94	1	2511	2	Y	63	60	0			18
							69	9									
12	5921	X	1849	-0-	-4072	-0-	65	1	1718	2	Y	60	62	0			16
							66	9									
01	3348	X	1493	-0-	-1855	-0-	50	1	1340	2	Y	94	91	0			19
							103	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7460 - 8272

08	682	N	473	-0-	-209	-0-	30	1	443	2	Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	59	-0-	-391	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

08	4588	X	3784	-0-	-804	-0-	240	1	3527	2	Y	15	18	0			4
							17	9									
09	4440	X	3041	-0-	-1399	-0-	221	1	2801	2	Y	17	16	0			5
							19	9									
10	4495	X	3824	-0-	-671	-0-	207	1	3598	2	Y	17	17	0			5
							19	9									
11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	154	1	4092	2	Y	17	17	0			5
							19	9									
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	159	1	4176	2	Y	16	17	0			4
							18	9									
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	149	1	3966	2	Y	26	25	0			5
							29	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	74	1	1094	2	Y	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	84	1	1061	2	Y	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	64	1	1115	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	41	1	1091	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	40	1	1047	2	Y	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	45	1	1187	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7816 - 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
08	7409	X	6864	-0-	-545	-0-	429	1	6312	2	Y	112	130	0			30
							123	9									
09	7140	X	6642	-0-	-498	-0-	477	1	6034	2	Y	119	115	0			34
							131	9									
10	7192	X	6788	-0-	-404	-0-	362	1	6290	2	Y	124	125	0			33
							136	9									
11	6960	X	6438	-0-	-522	-0-	228	1	6068	2	Y	129	125	0			37
							142	9									
12	7192	X	6377	-0-	-815	-0-	229	1	6017	2	Y	119	124	0			32
							131	9									
01	6851	X	6476	-0-	-375	-0-	227	1	6037	2	Y	193	186	0			39
							212	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	939	1	13832	2	Y	-0-					-0-
09	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	1006	1	12718	2	Y	-0-					-0-
10	13702	X	13479	-0-	-223	-0-	733	1	12746	2	Y	-0-					-0-
11	13410	X	13058	-0-	-352	-0-	472	1	12586	2	Y	-0-					-0-
12	13857	X	12770	-0-	-1087	-0-	468	1	12302	2	Y	-0-					-0-
01	13857	X	12550	-0-	-1307	-0-	456	1	12094	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	833	-0-	-4	-0-	53	1	780	2	Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	53	1	669	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	564	-0-	-180	-0-	31	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	560	-0-	-250	-0-	20	1	540	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	352	-0-	-392	-0-	13	1	339	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	478	-0-	-80	-0-	17	1	461	2	Y	-0-					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

O	ALLOW	M	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	164	N		164	-0-	-0-	-0-	147	3	17	9	Y	15					28
09	142	N		142	-0-	-0-	-0-	128	3	14	9	Y	13	31	1			10
10	142	N		142	-0-	-0-	-0-	125	3	17	9	Y	15					25
11	122	N		122	-0-	-0-	-0-	110	3	12	9	Y	11					36
12	133	N		133	-0-	-0-	-0-	116	3	17	9	Y	15					51
01	140	N		140	-0-	-0-	-0-	106	3	34	9	Y	31	47	1			35

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

O	ALLOW	M	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2883	X		2604	-0-	-279	-0-	571	1	2024	3	Y	8	25	1			10
								9	9									
09	2790	X		2351	-0-	-439	-0-	493	1	1848	3	Y	9					19
								10	9									
10	2821	X		2277	-0-	-544	-0-	498	1	1770	3	Y	8					27
								9	9									
11	2730	X		2033	-0-	-697	-0-	406	1	1616	3	Y	10	25	1			12
								11	9									
12	2604	X		2122	-0-	-482	-0-	435	1	1676	3	Y	10					22
								11	9									
01	2604	X		2138	-0-	-466	-0-	425	1	1700	3	Y	12	25	1			9
								13	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1491	-0-	-462	-0-	169	1	1311	3	Y	10	39	1			15
							11	9									
09	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	174	1	1662	3	Y	14					29
							15	9									
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	188	1	1770	3	Y	13					42
							14	9									
11	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	77	1	1183	3	Y	13	37	1			18
							14	9									
12	1922	N	69	-0-	-1853	-0-	5	1	61	3	Y	3					21
							3	9									
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	138	1	2040	3	Y	17	28	1			10
							19	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

08	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	118	1	914	3	Y	6	19	1			7
							7	9									
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	101	1	967	3	Y	7					14
							8	9									
10	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	100	1	945	3	Y	6					20
							7	9									
11	1020	N	956	-0-	-64	-0-	58	1	889	3	Y	8	19	1			9
							9	9									
12	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	70	1	937	3	Y	7					16
							8	9									
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	80	1	1191	3	Y	9	18	1			7
							10	9									

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

08	3348	X	2855	-0-	-493	-0-	322	1	2503	3	Y	27	100	1			39
							30	9									
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	420	1	4024	3	Y	47					86
							52	9									
10	3472	X	2276	-0-	-1196	-0-	216	1	2032	3	Y	25					111
							28	9									
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	266	1	4080	3	Y	49	108	1			52
							54	9									
12	4650	X	4638	-0-	-12	-0-	319	1	4264	3	Y	50					102
							55	9									
01	4650	X	4320	-0-	-330	-0-	269	1	3982	3	Y	63	120	1			45
							69	9									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 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
08	2232	X	1925	-0-	-307	-0-	1925	3			N	-0-					43
09	2160	X	1770	-0-	-390	-0-	1770	3			N	-0-					43
10	2232	X	1913	-0-	-319	-0-	1913	3			N	-0-					43
11	2040	X	1646	-0-	-394	-0-	1646	3			N	-0-					43
12	1953	X	1828	-0-	-125	-0-	1828	3			N	-0-					43
01	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					43

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	666	3	88	9	N	80	180	1			59
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	862	3	36	9	N	33					92
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	863	3	66	9	N	60					152
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1094	3	77	9	N	70					222
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	928	3	73	9	N	66	184	1			104
01	930	N	796	-0-	-134	-0-	719	3	77	9	N	70					174

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	T. A.		50	-0-	50	50	1 34	1 9	15	3	Y	31	19	1			12

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	91	1	707	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	364	-0-	-356	-0-	34	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	373	-0-	-92	-0-	36	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	325	-0-	-455	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	21	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	23	1	334	3	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

08	14B2	EXT	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	4	-0-	4	9	4	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3	-0-	3	12	3	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5	-0-	5	17	5	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	7	-0-	7	24	7	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	28	4	3			Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

08	372	N	257	-0-	-115	-0-	29	1	228	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	262	-0-	-338	-0-	25	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	263	-0-	-326	-0-	25	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

08	124	N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	649	-0-	-219	-0-	74	1	575	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	695	-0-	-85	-0-	66	1	629	3	Y	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	654	3	Y	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	652	-0-	-61	-0-	45	1	607	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	43	1	638	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

08	248	N	129	-0-	-119	-0-	15	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	3	Y	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	727	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

08	1891	N	965	-0-	-926	-0-	109	1	845	3	Y	10	12	1			13
							11	9									
09	1440	N	1039	-0-	-401	-0-	97	1	931	3	Y	10	11	1			12
							11	9									
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	117	1	1103	3	Y	12	12	1			12
							13	9									
11	930	N	846	-0-	-84	-0-	51	1	781	3	Y	13	12	1			13
							14	9									
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	81	1	1084	3	Y	13	21	1			5
							14	9									
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	99	1	1467	3	Y	13	11	1			7
							14	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

08	186	N	162	-0-	-24	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	165	-0-	-105	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1636	-0-		-410	-0-	179	1	1396	3	Y	55	53	1			61
								61	9									
09	1710	N	994	-0-		-716	-0-	86	1	851	3	Y	52	55	1			58
								57	9									
10	1364	N	1070	-0-		-294	-0-	94	1	914	3	Y	56	57	1			57
								62	9									
11	1590	N	1141	-0-		-449	-0-	60	1	1007	3	Y	67	58	1			66
								74	9									
12	1023	N	732	-0-		-291	-0-	45	1	604	3	Y	75	115	1			26
								83	9									
01	1554	N	1554	-0-		-0-	-0-	74	1	1415	3	Y	59	51	1			34
								65	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1518	-0-		-962	-0-	170	1	1328	3	Y	18	17	1			20
								20	9									
09	2400	X	1777	-0-		-623	-0-	161	1	1597	3	Y	17	18	1			19
								19	9									
10	2480	X	1451	-0-		-1029	-0-	133	1	1297	3	Y	19	19	1			19
								21	9									
11	2070	X	1552	-0-		-518	-0-	86	1	1442	3	Y	22	19	1			22
								24	9									
12	1829	X	1495	-0-		-334	-0-	101	1	1366	3	Y	25	38	1			9
								28	9									
01	1829	X	1772	-0-		-57	-0-	87	1	1664	3	Y	19	17	1			11
								21	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	138	-0-		-141	-0-	16	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	149	-0-		-151	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-		-0-	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-		-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-		-23	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-		-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2124	-0-	-976	-0-	230	1	1793	3	Y	92	88	1			102
							101	9									
09	3000	X	1895	-0-	-1105	-0-	165	1	1640	3	Y	82	90	1			94
							90	9									
10	3100	X	1910	-0-	-1190	-0-	168	1	1639	3	Y	94	94	1			94
							103	9									
11	2430	X	1975	-0-	-455	-0-	105	1	1753	3	Y	106	94	1			106
							117	9									
12	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	155	1	2091	3	Y	126	189	1			43
							139	9									
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	120	1	2293	3	Y	98	85	1			56
							108	9									

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

08	2015	N	1830	-0-	-185	-0-	1785	3	45	9	Y	41					169
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1713	3	32	9	Y	29	150	1			48
10	2046	N	1753	-0-	-293	-0-	1712	3	41	9	Y	37					85
11	1770	N	1624	-0-	-146	-0-	1576	3	48	9	Y	44					129
12	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1639	3	37	9	Y	34					163
01	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1604	3	80	9	Y	73	135	1			101

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7098 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23695	X	23695	-0-	-0-	-0-	82 70	1 9	23543	2	N	64					124
09	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	65 40	1 9	18579	2	N	36					160
10	18718	X	18718	-0-	-0-	-0-	65 55	1 9	18598	2	N	50	188	1			22
11	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	63 119	1 9	17994	2	N	108					130
12	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	62 110	1 9	17671	2	N	100	180	1			50
01	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	49 105	1 9	14126	2	N	95					145

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	19 70	1 9	5478	2	N	64					249
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	17 55	1 9	4939	2	N	50	185	1			114
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	11 139	1 9	3044	2	N	126	192	1			48
11	5190	X	2953	-0-	-2237	-0-	10 52	1 9	2891	2	N	47					95
12	5363	X	2890	-0-	-2473	-0-	10 30	1 9	2850	2	N	27					122
01	5363	X	2166	-0-	-3197	-0-	7 22	1 9	2137	2	N	20					142

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) 50744 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 275511 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658 #	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					89
09	2580 #	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					89
10	3206 R	3206	-0-	-0-	-0-	3197	3	9	9	N	8					97
11	3261 R	3261	-0-	-0-	-0-	3238	3	23	9	N	21					118
12	3620 R	3620	-0-	-0-	-0-	3598	3	22	9	N	20					138
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
J POSEY OPERATING LLC 427904
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-					185
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-					185
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-					185
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-					185
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-					185
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	554					Y	NO RPT					185

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8198 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7116 - 7260

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	290	350	1			344
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					344
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					344
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	350	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3829	3	10	9	Y	9			14
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4133	3	30	9	Y	27			41
12	DLQ G-10		4965	-0-	4965	4965	4935	3	30	9	Y	27			68
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4965					Y	NO RPT			68

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			112

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

08	21215	X	-0-	-0-	-21215	-0-					Y	-0-			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-			141
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-			141
10	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6870	3	19	9	Y	17			158
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5751	3	42	9	Y	38			196
12	DLQ G-10		6979	-0-	6979	6979	6937	3	42	9	Y	38			234
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6979					Y	NO RPT			234

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY-KRUSE GU WELL #: 2 RRCID -> 282281 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 284545 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6974 - 6990

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
J POSEY OPERATING LLC 427904
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) //CONT.// 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
KLUMPP-BARRERA WELL #: 1T RRCID -> 289519 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8169 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	7			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 114882 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2610	2	70	9	N	64					135
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1777	2	174	9	N	158	182	1			111
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1356	2	66	9	N	60					171
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1694	2	50	9	N	45	173	1			43
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1982	2	55	9	N	50					93

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 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	4185	X	3737	-0-	-448	-0-	1263	1	2327	2	N	134	144	1			49
							147	9									
09	4050	X	4008	-0-	-42	-0-	1160	1	2833	2	N	14					63
							15	9									
10	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	1644	1	2432	2	N	13					76
							14	9									
11	4050	X	3694	-0-	-356	-0-	1715	1	1979	2	N	-0-					76
12	4185	X	4092	-0-	-93	-0-	818	1	3274	2	N	-0-					76
01	4154	X	3441	-0-	-713	-0-	109	1	3332	2	N	-0-					76

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	498	1	917	2	N	-0-	40	1			43
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	451	1	1101	2	N	-0-					43
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	630	1	931	2	N	-0-					43
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	673	1	776	2	N	-0-					43
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	322	1	1290	2	N	-0-					43
01	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	45	1	1370	2	N	-0-					43

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	1815	-0-	-696	-0-	638	1	1177	2	N	-0-					38
09	2190	X	1992	-0-	-198	-0-	579	1	1413	2	N	-0-					38
10	2139	X	1928	-0-	-211	-0-	778	1	1150	2	N	-0-					38
11	2070	X	1682	-0-	-388	-0-	781	1	901	2	N	-0-					38
12	2139	X	2138	-0-	-1	-0-	428	1	1710	2	N	-0-					38
01	2046	X	1827	-0-	-219	-0-	58	1	1769	2	N	-0-					38

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	382 56	1 9	457	3	N	51					123
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	373	1	498	3	N	-0-					123
10	899	N	847	-0-	-52	-0-	400	1	447	3	N	-0-					123
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	390	1	492	3	N	-0-					123
12	899	N	790	-0-	-109	-0-	382	1	408	3	N	-0-					123
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	398	1	518	3	N	-0-					123

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	209	-0-	-39	-0-	95	1	114	3	N	-0-					22
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	139	3	N	2					24
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	101 3	1 9	113	3	N	3					27
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	96 1	1 9	121	3	N	1					28
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	102 1	1 9	109	3	N	1					29
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	92 2	1 9	120	3	N	2					31

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

08	1209	X	1179	-0-	-30	-0-	472	1	707	3	N	-0-					15
09	1170	X	1117	-0-	-53	-0-	437	1	680	3	N	-0-					15
10	1147	X	1110	-0-	-37	-0-	462	1	618	3	N	27					42
							30	9									
11	1140	X	1085	-0-	-55	-0-	432	1	646	3	N	6					48
							7	9									
12	1178	X	1131	-0-	-47	-0-	422	1	709	3	N	-0-					48
01	1178	X	1025	-0-	-153	-0-	420	1	605	3	N	-0-					48

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 294017 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 7821 - 9060

08	1085	N	914	-0-	-171	-0-	48	1	865	2	N	1					18
							1	9									
09	990	N	817	-0-	-173	-0-	44	1	773	2	N	-0-					18
10	1023	N	793	-0-	-230	-0-	44	1	749	2	N	-0-					18
11	870	N	711	-0-	-159	-0-	22	1	689	2	N	-0-					18
12	837	N	672	-0-	-165	-0-	11	1	661	2	N	-0-					18
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	10	1	817	2	N	-0-					18

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	3	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	3	N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	N	-0-					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) //CONT.// 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 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
08	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	276	-0-	-158	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	343	-0-	-167	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	89	-0-	-252	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-
01	14B DENY		70	-0-	70	122	70	2			Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1009	-0-	-1657	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
09	2580	X	1591	-0-	-989	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
10	2077	X	1276	-0-	-801	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
11	1860	X	1136	-0-	-724	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
12	1922	X	505	-0-	-1417	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
01	1643	X	1088	-0-	-555	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

08	620	N	303	-0-	-317	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	414	-0-	-126	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

08	2604	X	1095	-0-	-1509	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
09	2520	X	2394	-0-	-126	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	1590	-0-	-1200	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2196	-0-	-504	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2125	-0-	-665	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	2073	-0-	-407	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

08	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	131	-0-	-169	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

08	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			Y	-0-					24
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

08	465	N	228	-0-	-237	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	366	-0-	-254	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	44	-0-	-452	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

08	4030	X	1639	-0-	-2391	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	2381	-0-	-1519	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		2553	-0-	2553	2553	2553	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		2304	-0-	2304	4857	2304	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		2979	-0-	2979	7836	2979	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		3395	-0-	3395	11231	3395	2			Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					48
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					48
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					48
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					48
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					48
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					48

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					10
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					10
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			Y	-0-					50
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					50
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					3
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					3
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-					123
09	720	N	342	-0-	-378	-0-	342	2			N	-0-					123
10	992	N	124	-0-	-868	-0-	124	2			N	-0-					123
11	810	N	186	-0-	-624	-0-	186	2			N	-0-					123
12	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					123
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					123

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					39
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					39
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979

08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	231	-0-	231	231	231	2			Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	264	-0-	264	495	264	2			Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	377	-0-	377	872	377	2			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	78	-0-	78	950	78	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	478	-0-	-122	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

08	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

08	5673	X	5073	-0-	-600	-0-	181	1	4875	3	Y	15					52
							17	9									
09	5430	X	4411	-0-	-1019	-0-	149	1	4256	3	Y	5					57
							6	9									
10	5363	X	5243	-0-	-120	-0-	169	1	5063	3	Y	10					67
							11	9									
11	5190	X	5046	-0-	-144	-0-	168	1	4864	3	Y	13					80
							14	9									
12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	194	1	5099	3	Y	20					100
							22	9									
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	200	1	5091	3	Y	12					112
							13	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	50	1	1341	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	47	1	1335	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	46	1	1382	3	Y	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	51	1	1488	3	Y	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	58	1	1515	3	Y	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	60	1	1525	3	Y	-0-					-0-

BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2023 - WELL PLUGGED 2/10/2023

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	955	-0-	-471	-0-	35	1	920	3	N	-0-					16
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	46	1	1308	3	N	-0-					16
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	49	1	1451	3	N	-0-					16
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	44	1	1293	3	N	-0-					16
12	1395	N	526	-0-	-869	-0-	19	1	507	3	N	-0-					16
01	1426	N	1	-0-	-1425	-0-	1	3			N	-0-					16

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	540	-0-	-49	-0-	103	1	437	3	N	-0-					73
09	570	N	473	-0-	-97	-0-	109	1	364	3	N	-0-					73
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	143	1	472	3	N	-0-					73
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	132	1	532	3	N	-0-					73
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	136	1	514	3	N	-0-					73
01	620	N	559	-0-	-61	-0-	125	1	434	3	N	-0-					73

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	119	1	504	3	N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	123	1	413	3	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	109	1	360	3	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	89	1	361	3	N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	94	1	355	3	N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	88	1	305	3	N	-0-					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022 - WELL PLUGGED 12-01-22

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FRAN INVESTMENTS, INC. //CONT.// 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2022 - WELL PLUGGED 12-07-22

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2022 - WELL PLUGGED 11/17/22

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	2	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	584	-0-	-222	-0-	28	1	556	2	N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	48	1	918	2	N	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	61	1	1140	2	N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	65	1	1216	2	N	-0-					-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	63	1	1217	2	N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	67	1	1188	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	113	1	2246	2	N	-0-					-0-
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	145	1	2802	2	N	-0-					-0-
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	188	1	3546	2	N	-0-					-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	171	1	3178	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3367	-0-	267	267	167	1	3200	2	N	-0-					-0-
01	3479	X	3212	-0-	-267	-0-	170	1	3042	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	N	-0-			-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	N	-0-			-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-			-0-
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	8	1	148	2	N	-0-			-0-
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
01	217	N	86	-0-	-131	-0-	5	1	81	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 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
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	2	N	-0-			-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	635	2	N	-0-			-0-
10	837	N	650	-0-	-187	-0-	33	1	617	2	N	-0-			-0-
11	750	N	607	-0-	-143	-0-	31	1	576	2	N	-0-			-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	64	1	1229	2	N	-0-			-0-
01	651	N	476	-0-	-175	-0-	25	1	451	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 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
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	85	1	1693	2	N	-0-			-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	82	1	1574	2	N	-0-			-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	85	1	1605	2	N	-0-			-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	81	1	1506	2	N	-0-			-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	82	1	1581	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	84	1	1497	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 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
08	14B2 EXT		565	-0-	565	565	27	1	538	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		310	-0-	310	875	15	1	295	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		289	-0-	289	1164	15	1	274	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		254	-0-	254	1418	13	1	241	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		311	-0-	311	1729	15	1	296	2	N	-0-			-0-
01	2013	X	284	-0-	-1729	-0-	15	1	269	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 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
08	4061	X	3569	-0-	-492	-0-	171	1	3398	2	N	-0-			1
09	3750	X	3371	-0-	-379	-0-	166	1	3205	2	N	-0-			1
10	3503	X	3496	-0-	-7	-0-	176	1	3320	2	N	-0-			1
11	3450	X	3346	-0-	-104	-0-	171	1	3175	2	N	-0-			1
12	3565	X	3470	-0-	-95	-0-	172	1	3298	2	N	-0-			1
01	3565	X	3188	-0-	-377	-0-	169	1	3019	2	N	-0-			1

LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 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
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	41	1	823	2	N	-0-			-0-
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	41	1	789	2	N	-0-			-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	807	2	N	-0-			-0-
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	41	1	760	2	N	-0-			-0-
12	868	N	740	-0-	-128	-0-	37	1	703	2	N	-0-			-0-
01	837	N	698	-0-	-139	-0-	37	1	661	2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 075318 COMPL. DATE 02/19/1978 TOTAL DEPTH 9408 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
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	N	-0-			-0-
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	21	1	398	2	N	-0-			-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	-0-			-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	510	2	N	-0-			-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	N	-0-			-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 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
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	121	1	2402	2	N	-0-					-0-
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	122	1	2359	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	126	1	2373	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2413	-0-	-17	-0-	123	1	2290	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	122	1	2336	2	N	-0-					-0-
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	136	1	2428	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 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
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	72	1	1435	2	N	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	72	1	1384	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	74	1	1389	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	69	1	1281	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	70	1	1351	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	66	1	1183	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	111	1	2205	2	N	-0-					-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	108	1	2079	2	N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	111	1	2086	2	N	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	104	1	1938	2	N	-0-					-0-
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	106	1	2030	2	N	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	111	1	1989	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	4734	-0-	-9	-0-	227	1	4507	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4269	-0-	-171	-0-	210	1	4059	2	N	-0-					-0-
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	233	1	4384	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3870	-0-	-720	-0-	197	1	3673	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4093	-0-	-650	-0-	203	1	3890	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4002	-0-	-741	-0-	212	1	3790	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	488	-0-	-8	-0-	23	1	465	2	N	-0-					-0-
09	570	N	407	-0-	-163	-0-	20	1	387	2	N	-0-					-0-
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	22	1	410	2	N	-0-					-0-
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	24	1	454	2	N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	68	1	1339	2	N	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1179	2	N	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	72	1	1367	2	N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	67	1	1239	2	N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	68	1	1299	2	N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	75	1	1336	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	80	1	1587	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	80	1	1541	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	81	1	1515	2	N	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	96	1	1778	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	81	1	1551	2	N	-0-					-0-
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	96	1	1713	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 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
08	3100	X	2530	-0-	-570	-0-	121	1	2396	2	N	12					170
							13	9									
*09	2970	X	2353	-0-	-617	-0-	116	1	2235	2	N	2					172
							2	9									
*10	2728	X	2278	-0-	-450	-0-	115	1	2163	2	N	-0-					172
*11	2580	X	2278	-0-	-302	-0-	116	1	2162	2	N	-0-					172
*12	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	125	1	2392	2	N	-0-					172
*01	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	137	1	2452	2	N	-0-					172

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 7821 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 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
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-			-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	N	-0-			-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	14	1	255	2	N	-0-			-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	N	-0-			-0-
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	213	2	N	-0-			-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	13	1	225	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4345	-0-	-305	-0-	208	1	4137	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	4165	-0-	-275	-0-	205	1	3960	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	304	-0-	-4129	-0-	15	1	289	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-			-0-
12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	218	1	4178	2	N	-0-			-0-
01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	283	1	5053	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	Y	-0-			-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-			-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	155	-0-	-93	-0-	8	1	147	2	Y	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 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
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	N	-0-			-0-
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	10	1	192	2	N	-0-			-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-			-0-
11	300	N	188	-0-	-112	-0-	10	1	178	2	N	-0-			-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	2	N	-0-			-0-
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	14	1	251	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	N	-0-			-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	N	-0-			-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-			-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	N	-0-			-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	N	-0-			-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	N	-0-			-0-

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	94	1	1858	2	N	-0-			-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	90	1	1746	2	N	-0-			-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	96	1	1804	2	N	-0-			-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	88	1	1647	2	N	-0-			-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	90	1	1731	2	N	-0-			-0-
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	101	1	1812	2	N	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-			-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-			-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3861	-0-	-231	-0-	185	1	3676	2	N	-0-			1
09	3900	X	3670	-0-	-230	-0-	181	1	3489	2	N	-0-			1
10	3968	X	3637	-0-	-331	-0-	183	1	3454	2	N	-0-			1
11	3840	X	3419	-0-	-421	-0-	174	1	3245	2	N	-0-			1
12	3875	X	3648	-0-	-227	-0-	181	1	3467	2	N	-0-			1
01	3875	X	3684	-0-	-191	-0-	195	1	3489	2	N	-0-			1

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	110	1	2181	2	N	-0-			-0-
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	107	1	2076	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	107	1	2022	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	2012	-0-	-208	-0-	103	1	1909	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	103	1	1968	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	107	1	1911	2	N	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	N	-0-			-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-			-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-			-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	N	-0-			-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	N	-0-			-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	90	1	1787	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	84	1	1632	2	N	-0-			-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	94	1	1762	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	88	1	1645	2	N	-0-			-0-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	89	1	1699	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	94	1	1676	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	110	1	2181	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	106	1	2048	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	111	1	2095	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	2020	-0-	-200	-0-	103	1	1917	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	106	1	2043	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	105	1	1872	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7874	X	7072	-0-	-802	-0-	339	1	6733	2	N	-0-			-0-
09	7620	X	6841	-0-	-779	-0-	337	1	6504	2	N	-0-			-0-
10	7874	X	6812	-0-	-1062	-0-	344	1	6468	2	N	-0-			-0-
11	7620	X	6549	-0-	-1071	-0-	334	1	6215	2	N	-0-			-0-
12	7874	X	6670	-0-	-1204	-0-	330	1	6340	2	N	-0-			-0-
01	7068	X	6319	-0-	-749	-0-	335	1	5984	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3623	-0-	-500	-0-	174	1	3449	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3420	-0-	-570	-0-	168	1	3252	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	178	1	3344	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3292	-0-	-338	-0-	168	1	3124	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	169	1	3236	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3200	-0-	-427	-0-	170	1	3030	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-					-0-
11	720	N	371	-0-	-349	-0-	19	1	352	2	N	-0-					-0-
12	868	N	193	-0-	-675	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
01	620	N	30	-0-	-590	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	52	1	1027	2	N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	923	2	N	-0-					-0-
10	992	N	910	-0-	-82	-0-	46	1	864	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	874	-0-	-176	-0-	45	1	829	2	N	-0-					-0-
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	47	1	908	2	N	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	57	1	1022	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 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
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	87	1	1720	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	85	1	1638	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	87	1	1629	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1501	-0-	-239	-0-	77	1	1424	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1571	-0-	-196	-0-	78	1	1493	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	81	1	1439	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	46	1	916	2	N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	923	2	N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	927	2	N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	48	1	890	2	N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	50	1	902	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	4844	-0-	-457	-0-	232	1	4612	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4597	-0-	-443	-0-	226	1	4371	2	N	-0-					-0-
10	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	251	1	4720	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4527	-0-	-153	-0-	231	1	4296	2	N	-0-					-0-
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	242	1	4638	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4654	-0-	-306	-0-	247	1	4407	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

08	6665	X	6138	-0-	-527	-0-	294	1	5844	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5807	-0-	-583	-0-	286	1	5521	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5986	-0-	-121	-0-	302	1	5684	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5562	-0-	-378	-0-	284	1	5278	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5864	-0-	-274	-0-	290	1	5574	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5878	-0-	-260	-0-	312	1	5566	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	41	1	815	2	N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	2	N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	49	1	912	2	N	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	49	1	949	2	N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	710	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

08	6944	X	6072	-0-	-872	-0-	291	1	5781	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6072	-0-	-558	-0-	299	1	5773	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	6180	-0-	-113	-0-	312	1	5868	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5947	-0-	-53	-0-	303	1	5644	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	6056	-0-	-206	-0-	300	1	5756	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5840	-0-	-422	-0-	310	1	5530	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	N	-0-			-0-
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	10	1	197	2	N	-0-			-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-			-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-			-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-			-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	16	1	289	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	997	-0-	-57	-0-	48	1	949	2	N	-0-			-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	975	-0-	-79	-0-	49	1	926	2	N	-0-			-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	53	1	990	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	48	1	928	2	N	-0-			-0-
01	961	N	947	-0-	-14	-0-	50	1	897	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	3287	-0-	-61	-0-	158	1	3129	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	3135	-0-	-45	-0-	154	1	2981	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	151	1	2851	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	2949	-0-	-231	-0-	150	1	2799	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	3118	-0-	-168	-0-	154	1	2964	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	168	1	2994	2	N	-0-			-0-

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3991	-0-	-8	-0-	191	1	3800	2	N	-0-			1
09	3870	X	3725	-0-	-145	-0-	183	1	3542	2	N	-0-			1
10	3999	X	3878	-0-	-121	-0-	196	1	3682	2	N	-0-			1
11	3870	X	3739	-0-	-131	-0-	191	1	3548	2	N	-0-			1
12	3999	X	3796	-0-	-203	-0-	188	1	3608	2	N	-0-			1
01	3999	X	2412	-0-	-1587	-0-	128	1	2284	2	N	-0-			1

CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	250	1	4960	2	N	-0-					1
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	246	1	4746	2	N	-0-					1
10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	259	1	4880	2	N	-0-					1
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	249	1	4641	2	N	-0-					1
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	247	1	4733	2	N	61	61	1			1
							67	9									
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	257	1	4598	2	N	-0-					1

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	76	1	1504	2	N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	78	1	1516	2	N	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	88	1	1662	2	N	-0-					-0-
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	88	1	1634	2	N	-0-					-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	87	1	1665	2	N	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	97	1	1729	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

08	7750	X	14	-0-	-7736	-0-	1	1	13	2	N	-0-					2
09	7500	X	1	-0-	-7499	-0-	1	2			N	-0-					2
10	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					2
11	6900	X	2396	-0-	-4504	-0-	122	1	2274	2	N	-0-					2
12	6944	X	6122	-0-	-822	-0-	303	1	5819	2	N	-0-					2
01	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	323	1	5767	2	N	-0-					2

LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	57	1	1122	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	55	1	1065	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	57	1	1069	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	55	1	1018	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	55	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	57	1	1020	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3030	-0-	-504	-0-	145	1	2885	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3188	-0-	-232	-0-	157	1	3031	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3119	-0-	-198	-0-	157	1	2962	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2965	-0-	-245	-0-	151	1	2814	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2995	-0-	-291	-0-	148	1	2847	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	161	1	2875	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	119	1	2355	2	N	-0-					-0-
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	110	1	2124	2	N	-0-					-0-
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	107	1	2012	2	N	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	121	1	2255	2	N	-0-					-0-
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	122	1	2337	2	N	-0-					-0-
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	128	1	2287	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

08	4123	X	3830	-0-	-293	-0-	200	1	3630	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3819	-0-	-111	-0-	206	1	3613	2	N	-0-					-0-
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	218	1	3724	2	N	-0-					-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	127	1	3875	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3872	-0-	-65	-0-	62	1	3810	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3750	-0-	-187	-0-	45	1	3705	2	N	-0-					-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

08	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	143	1	2832	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2504	-0-	-556	-0-	123	1	2381	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	139	1	2607	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2570	-0-	-310	-0-	131	1	2439	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2553	-0-	-423	-0-	126	1	2427	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2428	-0-	-548	-0-	129	1	2299	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	108	1	2137	2	N	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	104	1	2014	2	N	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	110	1	2061	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	105	1	1953	2	N	-0-					-0-
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	112	1	2148	2	N	-0-					-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	116	1	2069	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	200	1	3969	2	N	-0-					-0-
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	190	1	3665	2	N	-0-					-0-
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	190	1	3570	2	N	-0-					-0-
11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	186	1	3463	2	N	-0-					-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	185	1	3551	2	N	-0-					-0-
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	188	1	3360	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	58	1	1152	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	895	-0-	-185	-0-	44	1	851	2	N	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	65	1	1216	2	N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	56	1	1048	2	N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	57	1	1093	2	N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	62	1	1110	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	293	1	5807	2	N	-0-					-0-
09	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	280	1	5414	2	N	-0-					-0-
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	298	1	5618	2	N	-0-					-0-
11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	289	1	5379	2	N	-0-					-0-
12	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	284	1	5460	2	N	-0-					-0-
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	288	1	5140	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3007	-0-	-837	-0-	144	1	2863	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3024	-0-	-576	-0-	149	1	2875	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3357	-0-	-84	-0-	169	1	3188	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2989	-0-	-161	-0-	152	1	2837	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3253	-0-	-2	-0-	161	1	3092	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3124	-0-	-224	-0-	166	1	2958	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3316	-0-	-590	-0-	159	1	3157	2	N	-0-					1
09	3540	X	3102	-0-	-438	-0-	153	1	2949	2	N	-0-					1
10	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	162	1	3049	2	N	-0-					1
11	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	155	1	2889	2	N	-0-					1
12	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	152	1	2910	2	N	-0-					1
01	3317	X	3086	-0-	-231	-0-	164	1	2922	2	N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

08	4743 X	4676	-0-	-67	-0-	224	1	4452	2	N	-0-					-0-
09	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	239	1	4608	2	N	-0-					-0-
10	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	249	1	4690	2	N	-0-					-0-
11	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	233	1	4330	2	N	-0-					-0-
12	4960 X	4569	-0-	-391	-0-	226	1	4343	2	N	-0-					-0-
01	4960 X	4127	-0-	-833	-0-	219	1	3908	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

08	5394 X	4885	-0-	-509	-0-	234	1	4651	2	N	-0-					1
09	5100 X	4643	-0-	-457	-0-	229	1	4414	2	N	-0-					1
10	4898 X	4759	-0-	-139	-0-	240	1	4519	2	N	-0-					1
11	4740 X	4553	-0-	-187	-0-	232	1	4321	2	N	-0-					1
12	4898 X	4724	-0-	-174	-0-	234	1	4490	2	N	-0-					1
01	4898 X	4599	-0-	-299	-0-	244	1	4355	2	N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

08	4650 X	4377	-0-	-273	-0-	210	1	4167	2	N	-0-					-0-
09	4470 X	4129	-0-	-341	-0-	203	1	3926	2	N	-0-					-0-
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	216	1	4061	2	N	-0-					-0-
11	4230 X	4137	-0-	-93	-0-	211	1	3926	2	N	-0-					-0-
12	4371 X	4203	-0-	-168	-0-	208	1	3995	2	N	-0-					-0-
01	4371 X	4118	-0-	-253	-0-	218	1	3900	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	60	1	1184	2	N	-0-			-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	58	1	1116	2	N	-0-			-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	65	1	1225	2	N	-0-			-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	2	N	-0-			-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	62	1	1116	2	N	-0-			-0-

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

08	589	N	417	-0-	-172	-0-	22	1	395	2	N	-0-			-0-
09	570	N	298	-0-	-272	-0-	16	1	282	2	N	-0-			-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	20	1	345	2	N	-0-			-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	422	2	N	-0-			-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	10	1	639	2	N	-0-			-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	7	1	565	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

08	3007	X	2733	-0-	-274	-0-	131	1	2602	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2445	-0-	-285	-0-	120	1	2325	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	2568	-0-	-129	-0-	130	1	2438	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	2607	-0-	-33	-0-	133	1	2474	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	2576	-0-	-152	-0-	128	1	2448	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2379	-0-	-349	-0-	126	1	2253	2	N	-0-			-0-

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	105	1	2080	2	N	-0-			-0-
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	103	1	1985	2	N	-0-			-0-
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	107	1	2012	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	107	1	1985	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	105	1	2013	2	N	-0-			-0-
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	114	1	2029	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2959	-0-	-389	-0-	142	1	2817	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2780	-0-	-370	-0-	137	1	2643	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	144	1	2703	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2677	-0-	-203	-0-	137	1	2540	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2716	-0-	-260	-0-	135	1	2581	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2621	-0-	-324	-0-	139	1	2482	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

08	3844	X	3391	-0-	-453	-0-	163	1	3228	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	2972	-0-	-568	-0-	146	1	2826	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2901	-0-	-602	-0-	146	1	2755	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2817	-0-	-543	-0-	144	1	2673	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3093	-0-	-379	-0-	153	1	2940	2	N	-0-					-0-
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	187	1	3332	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	18	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 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
08	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	64	1	1263	2	N	-0-					-0-
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	74	1	1424	2	N	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	74	1	1391	2	N	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	76	1	1407	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	63	1	1212	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	74	1	1317	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 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
08	8556	X	8255	-0-	-301	-0-	396	1	7859	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	7996	-0-	-284	-0-	394	1	7602	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7788	-0-	-86	-0-	393	1	7395	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7351	-0-	-629	-0-	375	1	6976	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7542	-0-	-735	-0-	374	1	7168	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	7323	-0-	-954	-0-	388	1	6935	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	61	1	1205	2	N	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	54	1	1047	2	N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	58	1	1088	2	N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	55	1	1033	2	N	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	54	1	1028	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	54	1	969	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 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
08	6665	X	6313	-0-	-352	-0-	303	1	6010	2	N	-0-					-0-
09	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	296	1	5720	2	N	-0-					-0-
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	310	1	5836	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5843	-0-	-277	-0-	298	1	5545	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6079	-0-	-245	-0-	301	1	5778	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5925	-0-	-399	-0-	314	1	5611	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
10	186	N	44	-0-	-142	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
11	180	N	96	-0-	-84	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	89	1	1767	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	84	1	1621	2	N	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	89	1	1669	2	N	-0-					-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	92	1	1721	2	N	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	89	1	1712	2	N	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	94	1	1681	2	N	-0-					-0-

DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1218	-0-	-394	-0-	58	1	1160	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	1140	-0-	-420	-0-	56	1	1084	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	1076	-0-	-536	-0-	54	1	1022	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	1156	-0-	-404	-0-	59	1	1097	2	N	-0-					-0-
12	1612	X	1231	-0-	-381	-0-	61	1	1170	2	N	-0-					-0-
01	1209	X	1191	-0-	-18	-0-	63	1	1128	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	91	1	1814	2	N	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	88	1	1690	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	88	1	1662	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1631	-0-	-199	-0-	83	1	1548	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	90	1	1721	2	N	-0-					-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	99	1	1760	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3565	-0-	-496	-0-	171	1	3394	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3659	-0-	-211	-0-	180	1	3479	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3642	-0-	-16	-0-	184	1	3458	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3095	-0-	-445	-0-	158	1	2937	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3658	-0-	-124	-0-	181	1	3477	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3515	-0-	-267	-0-	186	1	3329	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	860	2	N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	857	2	N	-0-					-0-
10	775	N	700	-0-	-75	-0-	35	1	665	2	N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	N	-0-					-0-
12	930	N	765	-0-	-165	-0-	38	1	727	2	N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	49	1	878	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	386	1	7666	2	Y	4					12
							4	9									
09	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	373	1	7204	2	Y	1					13
							1	9									
10	8184	X	7863	-0-	-321	-0-	395	1	7436	2	Y	29	28	1			14
							32	9									
11	7920	X	7436	-0-	-484	-0-	379	1	7057	2	Y	-0-					14
12	8184	X	7749	-0-	-435	-0-	384	1	7365	2	Y	-0-					14
01	8060	X	7398	-0-	-662	-0-	392	1	7006	2	Y	-0-					14

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	6634	-0-	-217	-0-	318	1	6316	2	N	-0-					2
09	6630	X	6255	-0-	-375	-0-	308	1	5947	2	N	-0-					2
10	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	324	1	6101	2	N	-0-					2
11	6420	X	6031	-0-	-389	-0-	308	1	5723	2	N	-0-					2
12	6634	X	6408	-0-	-226	-0-	317	1	6091	2	N	-0-					2
01	6634	X	6293	-0-	-341	-0-	334	1	5959	2	N	-0-					2

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	548	-0-	-112	-0-	27	1	521	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	333	-0-	-318	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	69	-0-	-591	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	86	-0-	-472	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	76	-0-	-265	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	403	-0-	-31	-0-	19	1	384	2	N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	N	-0-					-0-
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	22	1	390	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	91	1	1798	2	N	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	82	1	1576	2	N	-0-					-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	93	1	1756	2	N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	84	1	1569	2	N	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	95	1	1820	2	N	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	101	1	1805	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	4913	-0-	-636	-0-	236	1	4677	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4489	-0-	-881	-0-	221	1	4268	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4429	-0-	-1399	-0-	223	1	4206	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4291	-0-	-1349	-0-	219	1	4072	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	4531	-0-	-1297	-0-	224	1	4307	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4527	-0-	-371	-0-	240	1	4287	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255 X	2985	-0-	-270	-0-	143	1	2842	2	N	-0-					-0-
09	3060 X	2842	-0-	-218	-0-	140	1	2702	2	N	-0-					-0-
10	2976 X	2948	-0-	-28	-0-	149	1	2799	2	N	-0-					-0-
11	2880 X	2740	-0-	-140	-0-	140	1	2600	2	N	-0-					-0-
12	2976 X	2818	-0-	-158	-0-	140	1	2678	2	N	-0-					-0-
01	2976 X	2775	-0-	-201	-0-	147	1	2628	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 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
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	68	1	1354	2	N	-0-					-0-
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	70	1	1357	2	N	-0-					-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	74	1	1388	2	N	-0-					-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	71	1	1321	2	N	-0-					-0-
12	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	72	1	1377	2	N	-0-					-0-
01	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	75	1	1341	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	54	1	1066	2	N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	56	1	1054	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	53	1	984	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	56	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	60	1	1073	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	N	-0-					-0-
09	690	N	535	-0-	-155	-0-	26	1	509	2	N	-0-					-0-
10	713	N	568	-0-	-145	-0-	29	1	539	2	N	-0-					-0-
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	29	1	534	2	N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	44	1	841	2	N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	64	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	968	-0-	-262	-0-	48	1	920	2	N	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	69	1	1303	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	63	1	1165	2	N	-0-					-0-
12	992	N	981	-0-	-11	-0-	49	1	932	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	858	-0-	-506	-0-	46	1	812	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	33	-0-	33	33	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	0	K	53	-0-	53	86	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	0	K	99	-0-	99	185	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	0	K	180	-0-	180	365	10	1	170	2	Y	-0-					-0-

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	N	-0-					-0-
09	900	N	851	-0-	-49	-0-	42	1	809	2	N	-0-					-0-
10	837	N	755	-0-	-82	-0-	38	1	717	2	N	-0-					-0-
11	810	N	718	-0-	-92	-0-	37	1	681	2	N	-0-					-0-
12	868	N	680	-0-	-188	-0-	34	1	646	2	N	-0-					-0-
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	37	1	659	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					1
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	2	N	-0-					-0-
09	450	N	250	-0-	-200	-0-	12	1	238	2	N	-0-					-0-
10	465	N	387	-0-	-78	-0-	20	1	367	2	N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	615	2	N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	32	1	606	2	N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3285	-0-	-342	-0-	158	1	3127	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3137	-0-	-313	-0-	154	1	2983	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	161	1	3025	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3083	-0-	-157	-0-	157	1	2926	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	156	1	2987	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	162	1	2890	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	65	1	1290	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	62	1	1190	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	65	1	1218	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	62	1	1155	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	61	1	1177	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	66	1	1173	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	3968	-0-	-434	-0-	190	1	3774	2	Y	4					18
							4	9									
09	4260	X	3813	-0-	-447	-0-	188	1	3624	2	Y	1					19
							1	9									
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	201	1	3788	2	Y	30	33	1			16
							33	9									
11	3780	X	3653	-0-	-127	-0-	186	1	3467	2	Y	-0-					16
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	194	1	3717	2	Y	-0-					16
01	3906	X	3799	-0-	-107	-0-	202	1	3597	2	Y	-0-					16

LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	105	1	2082	2	N	-0-			-0-
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	103	1	1987	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	105	1	1983	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	102	1	1903	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	103	1	1986	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	109	1	1952	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9331	X	7978	-0-	-1353	-0-	383	1	7595	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	7496	-0-	-694	-0-	369	1	7127	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	7688	-0-	-527	-0-	388	1	7300	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	7340	-0-	-580	-0-	374	1	6966	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	7554	-0-	-475	-0-	374	1	7180	2	N	-0-			-0-
01	7967	X	7333	-0-	-634	-0-	389	1	6944	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	6511	-0-	-805	-0-	312	1	6199	2	N	-0-			2
09	6990	X	6203	-0-	-787	-0-	305	1	5898	2	N	-0-			2
10	6603	X	6410	-0-	-193	-0-	323	1	6087	2	N	-0-			2
11	6390	X	6261	-0-	-129	-0-	319	1	5942	2	N	-0-			2
12	6603	X	6489	-0-	-114	-0-	321	1	6168	2	N	-0-			2
01	6510	X	6255	-0-	-255	-0-	332	1	5923	2	N	-0-			2

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-			5
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-			5
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-			5
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	9	1	166	2	Y	-0-			5
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-			5
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-			5

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	Y	-0-			6
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	-0-			6
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	39	1	727	2	Y	-0-			6
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	38	1	714	2	Y	-0-			6
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	39	1	755	2	Y	-0-			6
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740	2	Y	-0-			6

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	67	1	1330	2	N	-0-			-0-
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	60	1	1163	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	960	-0-	-435	-0-	48	1	912	2	N	-0-			-0-
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	116	1	2167	2	N	-0-			-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	94	1	1804	2	N	-0-			-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	99	1	1770	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	47	1	937	2	N	-0-					-0-
09	990	N	948	-0-	-42	-0-	47	1	901	2	N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	52	1	975	2	N	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	53	1	1016	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	863	-0-	-253	-0-	46	1	817	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	47	1	923	2	N	-0-					-0-
09	900	N	700	-0-	-200	-0-	34	1	666	2	N	-0-					-0-
10	930	N	730	-0-	-200	-0-	37	1	693	2	N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	48	1	893	2	N	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	880	2	N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	99	1	1956	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	95	1	1843	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	98	1	1837	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	95	1	1776	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	95	1	1820	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	96	1	1718	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	44	1	874	2	N	-0-					-0-
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	44	1	841	2	N	-0-					-0-
10	930	N	914	-0-	-16	-0-	46	1	868	2	N	-0-					-0-
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	45	1	832	2	N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	902	2	N	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	48	1	856	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	72	1	1422	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	71	1	1365	2	N	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	75	1	1412	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	71	1	1322	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	71	1	1366	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	76	1	1350	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	151	1	2991	2	N	-0-					-0-
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	142	1	2751	2	N	-0-					-0-
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	156	1	2936	2	N	-0-					-0-
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	155	1	2882	2	N	-0-					-0-
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	127	1	2439	2	N	-0-					-0-
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	176	1	3151	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 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
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	126	1	2499	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2378	-0-	-142	-0-	117	1	2261	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	127	1	2391	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2390	-0-	-160	-0-	122	1	2268	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	123	1	2357	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2257	-0-	-254	-0-	120	1	2137	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 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
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	123	1	2433	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2457	-0-	-33	-0-	121	1	2336	2	N	-0-					-0-
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	129	1	2423	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2334	-0-	-126	-0-	119	1	2215	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	116	1	2235	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2470	-0-	-72	-0-	131	1	2339	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	608	2	N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	215	1	4270	2	N	-0-					-0-
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	209	1	4036	2	N	-0-					-0-
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	220	1	4133	2	N	-0-					-0-
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	210	1	3903	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4235	-0-	-12	-0-	210	1	4025	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	218	1	3899	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	81	1	1610	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	79	1	1518	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	83	1	1570	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	80	1	1496	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	81	1	1548	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	86	1	1542	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	2	N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	738	2	N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	2	N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

08	3658	X	2854	-0-	-804	-0-	137	1	2717	2	N	-0-					1
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	175	1	3384	2	N	-0-					1
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	175	1	3296	2	N	-0-					1
11	3210	X	3013	-0-	-197	-0-	154	1	2859	2	N	-0-					1
12	3689	X	3272	-0-	-417	-0-	162	1	3110	2	N	-0-					1
01	3689	X	3237	-0-	-452	-0-	172	1	3065	2	N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

08	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	81	1	1602	2	Y	-0-					6
09	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	71	1	1378	2	Y	-0-					6
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	90	1	1693	2	Y	-0-					6
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	87	1	1610	2	Y	-0-					6
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	82	1	1570	2	Y	-0-					6
01	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	84	1	1503	2	Y	-0-					6

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

08	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	104	1	2074	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	103	1	1989	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	107	1	2013	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	102	1	1896	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	101	1	1944	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	108	1	1937	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	62	1	1221	2	N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	57	1	1103	2	N	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	61	1	1146	2	N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	944	2	N	-0-					-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	57	1	1088	2	N	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	54	1	963	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

08	558	N	475	-0-	-83	-0-	23	1	452	2	N	-0-					-0-
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	25	1	483	2	N	-0-					-0-
10	558	N	411	-0-	-147	-0-	21	1	390	2	N	-0-					-0-
11	450	N	351	-0-	-99	-0-	18	1	333	2	N	-0-					-0-
12	527	N	335	-0-	-192	-0-	17	1	318	2	N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	24	1	436	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

08	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	144	1	2850	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2778	-0-	-282	-0-	137	1	2641	2	N	-0-					-0-
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	159	1	2990	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	144	1	2674	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	146	1	2795	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2866	-0-	-296	-0-	152	1	2714	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	70	1	1386	2	N	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	91	1	1756	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	94	1	1766	2	N	-0-					-0-
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	83	1	1540	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1552	-0-	-370	-0-	77	1	1475	2	N	-0-					-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	103	1	1835	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	117	1	2313	2	N	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	117	1	2254	2	N	-0-					-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	116	1	2187	2	N	-0-					-0-
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	105	1	1956	2	N	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	105	1	2012	2	N	-0-					-0-
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	113	1	2025	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

08	403	N	399	-0-	-4	-0-	19	1	380	2	N	-0-					-0-
09	420	N	322	-0-	-98	-0-	16	1	306	2	N	-0-					-0-
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	19	1	350	2	N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
01	217	N	127	-0-	-90	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 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
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	60	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	58	1	1121	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	61	1	1140	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	59	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	63	1	1123	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	20	1	381	2	N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	18	1	349	2	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	18	1	343	2	N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	18	1	326	2	N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	82	1	1634	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1197	-0-	-603	-0-	59	1	1138	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	987	-0-	-718	-0-	50	1	937	2	Y	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	88	1	1646	2	Y	-0-					-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	100	1	1928	2	Y	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	101	1	1807	2	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	106	1	2108	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2113	-0-	-77	-0-	104	1	2009	2	N	-0-					-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	116	1	2175	2	N	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	109	1	2033	2	N	-0-					-0-
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	109	1	2093	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2108	-0-	-186	-0-	112	1	1996	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3671	-0-	-266	-0-	176	1	3495	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3507	-0-	-153	-0-	173	1	3334	2	N	-0-					-0-
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	185	1	3477	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3341	-0-	-199	-0-	170	1	3171	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3373	-0-	-285	-0-	167	1	3206	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3410	-0-	-248	-0-	181	1	3229	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	158	1	1294	2	Y	7	94	1			17
							8	9									
09	1650	N	822	-0-	-828	-0-	75	1	747	2	Y	-0-					17
10	1426	N	986	-0-	-440	-0-	91	1	895	2	Y	-0-					17
11	1410	N	801	-0-	-609	-0-	94	1	694	2	Y	12					29
							13	9									
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	64	1	742	2	Y	4					33
							4	9									
01	992	N	839	-0-	-153	-0-	84	1	755	2	Y	-0-					33

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	67	1	1322	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	62	1	1205	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	65	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	63	1	1173	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	63	1	1206	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	66	1	1179	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	228	1	4517	2	Y	4					19
							4	9									
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	144	1	2791	2	Y	-0-					19
10	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	151	1	2834	2	Y	30	33	1			16
							33	9									
11	3060	X	2878	-0-	-182	-0-	147	1	2731	2	Y	-0-					16
12	3162	X	1784	-0-	-1378	-0-	88	1	1696	2	Y	-0-					16
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					16

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	43	1	863	2	N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	832	2	N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	812	2	N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	616	2	N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	N	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	38	1	685	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10020 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	65	1	1283	2	N	-0-					-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	64	1	1234	2	N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	1309	2	N	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	69	1	1283	2	N	-0-					-0-
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	72	1	1374	2	N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	75	1	1339	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-			6
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	Y	-0-			6
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-			6
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-			6
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	13	1	259	2	Y	-0-			6
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	2	Y	-0-			6

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	4422	-0-	-166	-0-	212	1	4210	2	Y	-0-			-0-
09	4440	X	4304	-0-	-136	-0-	212	1	4092	2	Y	-0-			-0-
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	239	1	4508	2	Y	-0-			-0-
11	4500	X	4495	-0-	-5	-0-	229	1	4266	2	Y	-0-			-0-
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	231	1	4425	2	Y	-0-			-0-
01	4743	X	4360	-0-	-383	-0-	231	1	4129	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	N	-0-			-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	N	-0-			-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	N	-0-			-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	N	-0-			-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	-0-			-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	578	2	N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	36	1	707	2	Y	-0-			6
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	594	2	Y	-0-			6
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-			6
11	720	N	589	-0-	-131	-0-	30	1	559	2	Y	-0-			6
12	651	N	501	-0-	-150	-0-	25	1	476	2	Y	-0-			6
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	33	1	583	2	Y	-0-			6

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		83	-0-	83	113	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
09	154	X	41	-0-	-113	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	63	1	1245	2	N	-0-			-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	49	1	944	2	N	-0-			-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	N	-0-			-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	39	1	729	2	N	-0-			-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	753	2	N	-0-			-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	42	1	750	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2127	-0-	-136	-0-	102	1	2025	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	1905	-0-	-285	-0-	94	1	1811	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	101	1	1903	2	N	-0-			-0-
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	110	1	2054	2	N	-0-			-0-
12	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	145	1	2792	2	N	-0-			-0-
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	145	1	2597	2	N	-0-			-0-

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	N	-0-			-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	18	1	339	2	N	-0-			-0-
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	19	1	359	2	N	-0-			-0-
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	19	1	347	2	N	-0-			-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-			-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	-0-			-0-

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	54	1	1070	2	N	-0-			-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	N	-0-			-0-
10	868	N	39	-0-	-829	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
11	900	N	27	-0-	-873	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
12	496	N	35	-0-	-461	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	39	1	772	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	26	1	508	2	Y	-0-			-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	-0-			-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	Y	-0-			-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	-0-			-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	39	1	701	2	Y	-0-			-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	545	-0-	-13	-0-	26	1	519	2	N	-0-			-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	N	-0-			-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	25	1	470	2	N	-0-			-0-
11	540	N	426	-0-	-114	-0-	22	1	404	2	N	-0-			-0-
12	558	N	433	-0-	-125	-0-	21	1	412	2	N	-0-			-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	24	1	432	2	N	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2160	-0-	-940	3399	151	1	2009	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2336	-0-	-664	2735	169	1	2167	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2248	-0-	-852	1883	160	1	2088	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2246	-0-	-754	1129	170	1	2076	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	2334	-0-	-766	363	174	1	2160	2	Y	-0-			-0-
01	2298	N	1935	-0-	-363	-0-	142	1	1793	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 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
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	706	2	Y	-0-			-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	27	1	679	2	Y	-0-			-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	26	1	698	2	Y	-0-			-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	340	-0-	-280	-0-	14	1	326	2	Y	-0-			-0-
01	620	N	488	-0-	-132	-0-	21	1	467	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10040 - 10153

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	125	1	1664	2	Y	-0-			-0-
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	117	1	1505	2	Y	-0-			-0-
10	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	112	1	1463	2	Y	-0-			-0-
11	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	122	1	1497	2	Y	-0-			-0-
12	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	123	1	1532	2	Y	-0-			-0-
01	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	108	1	1365	2	Y	-0-			-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	74	1	993	2	Y	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	75	1	969	2	Y	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	75	1	982	2	Y	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	77	1	945	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	965	-0-	-120	-0-	72	1	893	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	934	-0-	-120	-0-	69	1	865	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	310	1	4140	2	Y	24	27	1			27
							26	9									
09	4170	X	4048	-0-	-122	-0-	290	1	3733	2	Y	23	27	1			23
							25	9									
10	4278	X	4177	-0-	-101	-0-	295	1	3843	2	Y	35	26	1			32
							39	9									
11	4320	X	3747	-0-	-573	-0-	281	1	3438	2	Y	25	26	1			31
							28	9									
12	4464	X	3343	-0-	-1121	-0-	247	1	3070	2	Y	24	29	1			26
							26	9									
01	4464	X	3534	-0-	-930	-0-	259	1	3258	2	Y	15					41
							17	9									

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5316	-0-	-264	-0-	255	1	5061	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4891	-0-	-509	-0-	241	1	4650	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	5142	-0-	-4	-0-	259	1	4883	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4868	-0-	-262	-0-	248	1	4620	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4975	-0-	-326	-0-	246	1	4729	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4829	-0-	-472	-0-	256	1	4573	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	5352	-0-	-693	-0-	257	1	5095	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4981	-0-	-689	-0-	245	1	4736	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	5167	-0-	-134	-0-	261	1	4906	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4905	-0-	-285	-0-	250	1	4655	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5020	-0-	-343	-0-	249	1	4771	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4969	-0-	-394	-0-	263	1	4706	2	N	-0-					-0-

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

08	3100	N	2032	-0-	-1068	4335	196	1	1836	2	Y	-0-					13
09	3000	N	1901	-0-	-1099	3236	152	1	1749	2	Y	-0-					13
10	3100	N	1790	-0-	-1310	1926	148	1	1586	2	Y	51					64
							56	9									
11	3000	N	2080	-0-	-920	1006	240	1	1817	2	Y	21					85
							23	9									
12	2893	N	1887	-0-	-1006	-0-	163	1	1714	2	Y	9					94
							10	9									
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	199	1	2095	2	Y	6					100
							7	9									

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	294	1	5843	2	N	-0-					1
09	4800	X	1540	-0-	-3260	-0-	76	1	1464	2	N	-0-					1
10	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	1020	1	19195	2	N	-0-					1
11	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	935	1	17395	2	N	-0-					1
12	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	883	1	16952	2	N	-0-					1
01	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	863	1	15412	2	N	-0-					1

MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	62	1	1148	2	Y	-0-					4
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	28	1	711	2	Y	-0-					4
10	1457	X	577	-0-	-880	-0-	20	1	557	2	Y	-0-					4
11	1410	X	500	-0-	-910	-0-	25	1	475	2	Y	-0-					4
12	1457	X	525	-0-	-932	-0-	22	1	503	2	Y	-0-					4
01	1209	X	527	-0-	-682	-0-	23	1	504	2	Y	-0-					4

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

08	248	N	222	-0-	-26	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					1
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					1
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					1
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					1
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					1
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					1

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	71	1	1404	2	Y	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	71	1	1377	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	71	1	1345	2	Y	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	75	1	1402	2	Y	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	2	Y	-0-					-0-
*01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	83	1	1479	2	Y	14					14
							15	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	28	1			12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	249	1	4938	2	N	-0-					1
09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	234	1	4511	2	N	-0-					1
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	238	1	4485	2	N	-0-					1
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	222	1	4125	2	N	-0-					1
12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	222	1	4258	2	N	-0-					1
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	228	1	4073	2	N	-0-					1

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	N	-0-					-0-
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	25	1	455	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

08	3410	X	2706	-0-	-704	-0-	130	1	2576	2	N	-0-					16
09	3090	X	2745	-0-	-345	-0-	135	1	2610	2	N	-0-					16
10	2914	X	2816	-0-	-98	-0-	142	1	2674	2	N	-0-					16
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	146	1	2720	2	N	-0-					16
12	2852	X	2520	-0-	-332	-0-	125	1	2395	2	N	-0-					16
01	2852	X	2298	-0-	-554	-0-	122	1	2176	2	N	-0-					16

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

08	806	N	789	-0-	-17	-0-	38	1	751	2	N	-0-					1
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	37	1	706	2	N	-0-					1
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	39	1	731	2	N	-0-					1
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	38	1	701	2	N	-0-					1
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	38	1	726	2	N	-0-					1
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	39	1	689	2	N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	655	2	N	-0-			-0-
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	32	1	609	2	N	-0-			-0-
10	744	N	653	-0-	-91	-0-	33	1	620	2	N	-0-			-0-
11	660	N	596	-0-	-64	-0-	30	1	566	2	N	-0-			-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	635	2	N	-0-			-0-
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	31	1	556	2	N	-0-			-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	808	2	N	-0-			-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	N	-0-			-0-
10	868	N	721	-0-	-147	-0-	36	1	685	2	N	-0-			-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	808	2	N	-0-			-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	48	1	920	2	N	-0-			-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	43	1	772	2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

08	341	N	283	-0-	-58	-0-	14	1	269	2	N	-0-			-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-			-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	16	1	298	2	N	-0-			-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-			-0-
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	15	1	288	2	N	-0-			-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

08	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	N	-0-			-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-			-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-			-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-			-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-			-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-			-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-			-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-			-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	N	-0-			-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	819	2	N	-0-			-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	2	N	-0-			-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	N	-0-			-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	725	2	N	-0-			-0-
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	34	1	658	2	N	-0-			-0-
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	36	1	643	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	418	-0-	-357	-0-	20	1	394	2	Y	4					12
							4	9									
09	900	N	320	-0-	-580	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					12
10	651	N	308	-0-	-343	-0-	14	1	261	2	Y	30	28	1			14
							33	9									
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	-0-					14
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					14
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	14	1	255	2	Y	-0-					14

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10096 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	65	1	1191	2	N	-0-					-0-
09	660	N	483	-0-	-177	-0-	26	1	457	2	N	-0-					-0-
10	465	N	61	-0-	-404	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	36	1	1093	2	N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	10	1	631	2	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	-0-					20
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-					20
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	N	-0-					20
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	N	-0-					20
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-					20
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-					20

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11216 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	42	1	830	2	N	-0-			-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	787	2	N	-0-			-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	N	-0-			-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	2	N	-0-			-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	41	1	781	2	N	-0-			-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	42	1	759	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

08	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	555	2	N	-0-			-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	703	2	N	-0-			-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	7	1	406	2	N	-0-			-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	9	1	692	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

08	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	91	1	1814	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1789	-0-	-191	-0-	88	1	1701	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	92	1	1736	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	89	1	1651	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	86	1	1642	2	N	-0-			-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	101	1	1799	2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	93	1	1855	2	N	-0-			-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	85	1	1644	2	N	-0-			-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	92	1	1734	2	N	-0-			-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	87	1	1616	2	N	-0-			-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	84	1	1607	2	N	-0-			-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	88	1	1566	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

08	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	123	1	2449	2	N	-0-			-0-
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	115	1	2231	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	116	1	2186	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	2236	-0-	-14	-0-	114	1	2122	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	114	1	2185	2	N	-0-			-0-
01	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	120	1	2141	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

08	3069	X	2832	-0-	-237	-0-	136	1	2696	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2640	-0-	-210	-0-	130	1	2510	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2723	-0-	-160	-0-	137	1	2586	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	131	1	2430	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	2551	-0-	-270	-0-	126	1	2425	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	2578	-0-	-243	-0-	137	1	2441	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

08	3007	X	2148	-0-	-859	-0-	112	1	2036	2	N	-0-			4
09	2910	X	2276	-0-	-634	-0-	123	1	2153	2	N	-0-			4
10	3007	X	2469	-0-	-538	-0-	136	1	2333	2	N	-0-			4
11	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	71	1	2174	2	N	-0-			4
12	2356	X	2146	-0-	-210	-0-	34	1	2112	2	N	-0-			4
01	2480	X	2214	-0-	-266	-0-	27	1	2187	2	N	-0-			4

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

08	3875	X	3723	-0-	-152	-0-	179	1	3544	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3073	-0-	-677	-0-	151	1	2922	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3071	-0-	-804	-0-	155	1	2916	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	3072	-0-	-528	-0-	157	1	2915	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	178	1	3411	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	2986	-0-	-734	-0-	158	1	2828	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

08	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	101	1	2005	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	97	1	1880	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	99	1	1872	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1837	-0-	-203	-0-	94	1	1743	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1831	-0-	-215	-0-	91	1	1740	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1696	-0-	-288	-0-	90	1	1606	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	N	-0-					-0-
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	23	1	440	2	N	-0-					-0-
11	630	N	479	-0-	-151	-0-	24	1	455	2	N	-0-					-0-
12	620	N	484	-0-	-136	-0-	24	1	460	2	N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	N	-0-					-0-

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	39	1	779	2	N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	31	1	579	2	N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					28
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	14	1	269	2	N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	14	1	258	2	N	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	186	-0-	-93	-0-	9	1	177	2	N	-0-					1
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	10	1	199	2	N	-0-					1
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-					1
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	N	-0-					1
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	2	N	-0-					1
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	11	1	197	2	N	-0-					1

MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	X	600	-0-	-113	-0-	31	1	569	2	Y	-0-					15
09	690	X	569	-0-	-121	-0-	22	1	547	2	Y	-0-					15
10	713	X	472	-0-	-241	-0-	17	1	455	2	Y	-0-					15
11	838	X	838	-0-	-0-	-0-	40	1	779	2	Y	17					32
							19	9									
12	922	X	922	-0-	-0-	-0-	39	1	883	2	Y	-0-					32
01	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	48	1	1065	2	Y	2					34
							2	9									

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
10	155	N	41	-0-	-114	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	84	1	1668	2	N	-0-			-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	68	1	1322	2	N	-0-			-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	88	1	1666	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1508	-0-	-202	-0-	77	1	1431	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	68	1	1302	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	90	1	1603	2	N	-0-			-0-

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

08	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-			-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	2	N	-0-			-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	95	1	1837	2	N	-0-			-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	57	1	1080	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	55	1	1016	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1089	-0-	-275	-0-	54	1	1035	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	55	1	974	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2029	-0-	-296	-0-	97	1	1932	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	106	1	2043	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	108	1	2026	2	Y	-0-					-0-
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	101	1	1881	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	101	1	1931	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	105	1	1877	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

08	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

08	465	N	463	-0-	-2	-0-	22	1	441	2	N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	N	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	23	1	440	2	N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	21	1	394	2	N	-0-					-0-
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	21	1	405	2	N	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

08	5518	X	5017	-0-	-501	-0-	241	1	4776	2	N	-0-					1
09	5220	X	4653	-0-	-567	-0-	229	1	4424	2	N	-0-					1
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	253	1	4768	2	N	-0-					1
11	4860	X	3972	-0-	-888	-0-	203	1	3769	2	N	-0-					1
12	5022	X	4749	-0-	-273	-0-	235	1	4514	2	N	-0-					1
01	5022	X	4500	-0-	-522	-0-	239	1	4261	2	N	-0-					1

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

08	11191	X	10511	-0-	-680	-0-	504	1	10007	2	Y	-0-					-0-
09	10770	X	10385	-0-	-385	-0-	511	1	9874	2	Y	-0-					-0-
10	11129	X	10544	-0-	-585	-0-	532	1	10012	2	Y	-0-					-0-
11	10740	X	10691	-0-	-49	-0-	545	1	10146	2	Y	-0-					-0-
12	11067	X	10002	-0-	-1065	-0-	495	1	9507	2	Y	-0-					-0-
*01	10726	X	10510	-0-	-216	-0-	557	1	9951	2	Y	2					2
							2	9									

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

08	4061	X	3793	-0-	-268	-0-	182	1	3611	2	N	-0-					1
09	3810	X	3522	-0-	-288	-0-	173	1	3349	2	N	-0-					1
10	3937	X	3532	-0-	-405	-0-	178	1	3354	2	N	-0-					1
11	3810	X	3270	-0-	-540	-0-	167	1	3103	2	N	-0-					1
12	3782	X	3524	-0-	-258	-0-	175	1	3349	2	N	-0-					1
01	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	190	1	3394	2	N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 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
08	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	114	1	2263	2	N	-0-			-0-
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	117	1	2255	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	2337	-0-	-143	-0-	118	1	2219	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	2151	-0-	-159	-0-	110	1	2041	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	111	1	2138	2	N	-0-			-0-
01	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	120	1	2149	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-			-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	92	1	1831	2	Y	-0-			-0-
09	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	87	1	1677	2	Y	-0-			-0-
10	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	81	1	1516	2	Y	-0-			-0-
11	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	81	1	1503	2	Y	-0-			-0-
12	1829	N	1579	-0-	-250	-0-	78	1	1501	2	Y	-0-			-0-
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	97	1	1723	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	243	1	4825	2	N	-0-			1
09	4470	X	4288	-0-	-182	-0-	211	1	4077	2	N	-0-			1
10	4619	X	4318	-0-	-301	-0-	218	1	4100	2	N	-0-			1
11	4470	X	4149	-0-	-321	-0-	212	1	3937	2	N	-0-			1
12	4619	X	4243	-0-	-376	-0-	210	1	4033	2	N	-0-			1
01	4619	X	3887	-0-	-732	-0-	206	1	3681	2	N	-0-			1

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	669	-0-	-137	-0-	32	1	637	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	592	-0-	-98	-0-	29	1	563	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	36	1	671	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	655	-0-	-5	-0-	33	1	622	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	31	1	582	2	Y	-0-			-0-
01	713	N	609	-0-	-104	-0-	33	1	576	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	741	-0-	-34	-0-	36	1	705	2	Y	-0-			-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	38	1	739	2	Y	-0-			-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	46	1	870	2	Y	-0-			-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	904	2	Y	-0-			-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	41	1	781	2	Y	-0-			-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	42	1	758	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 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
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10129 - 10769

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	69	1	1368	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	65	1	1259	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	63	1	1188	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	65	1	1211	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	66	1	1255	2	Y	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	69	1	1223	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

08	124	N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

08	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	111	1	2211	2	N	-0-					-0-
09	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	104	1	2008	2	N	-0-					-0-
10	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	101	1	1908	2	N	-0-					-0-
11	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	101	1	1885	2	N	-0-					-0-
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	105	1	2020	2	N	-0-					-0-
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	118	1	2116	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

08	3565	X	2179	-0-	-1386	-0-	105	1	2074	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2616	-0-	-834	-0-	129	1	2487	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2360	-0-	-833	-0-	119	1	2241	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2714	-0-	-346	-0-	138	1	2576	2	Y	-0-					-0-
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	140	1	2680	2	Y	-0-					-0-
01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	144	1	2576	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	54	1	1067	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	978	-0-	-355	-0-	49	1	929	2	Y	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	59	1	1096	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	987	-0-	-129	-0-	49	1	938	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	52	1	935	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	62	1	1230	2	N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	71	1	1365	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	59	1	1115	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	62	1	1162	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	62	1	1186	2	N	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	65	1	1164	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	104	1	1892	2	N	-0-					-0-
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	105	1	1852	2	N	-0-					-0-
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	125	1	2137	2	N	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	65	1	1988	2	N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	33	1	2015	2	N	-0-					-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	25	1	2060	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	135 1	1 9	2670	2	Y	1					6
09	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	130	1	2520	2	Y	-0-					6
10	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	130	1	2458	2	Y	-0-					6
11	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	140	1	2610	2	Y	-0-					6
12	2883	X	2823	-0-	-60	-0-	140	1	2683	2	Y	-0-					6
01	2821	X	2643	-0-	-178	-0-	140	1	2503	2	Y	-0-	6	1			-0-

LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	183	1	3636	2	N	-0-					-0-
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	165	1	3183	2	N	-0-					-0-
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	181	1	3408	2	N	-0-					-0-
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	167	1	3113	2	N	-0-					-0-
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	185	1	3544	2	N	-0-					-0-
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	199	1	3551	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	Y	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	32	1	622	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	589	-0-	-93	-0-	30	1	559	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	565	-0-	-95	-0-	29	1	536	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	590	-0-	-92	-0-	29	1	561	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	30	1	541	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	86	1	1711	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3488	-0-	488	488	172	1	3316	2	N	-0-					-0-
10	3071	N	2583	-0-	-488	-0-	130	1	2453	2	N	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	73	1	1359	2	N	-0-					-0-
12	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	69	1	1327	2	N	-0-					-0-
01	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	5135	-0-	-321	-0-	246	1	4889	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4709	-0-	-451	-0-	232	1	4477	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4663	-0-	-266	-0-	235	1	4428	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4714	-0-	-266	-0-	240	1	4474	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4825	-0-	-321	-0-	239	1	4586	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4436	-0-	-710	-0-	235	1	4201	2	N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	62 1	1 9	1229	2	Y	1					7
09	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	61	1	1187	2	Y	-0-					7
10	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	61	1	1145	2	Y	-0-					7
11	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	60	1	1117	2	Y	-0-					7
12	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	58	1	1117	2	Y	-0-					7
01	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	61	1	1090	2	Y	-0-	7	1			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	968	-0-	-179	-0-	50	1	918	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	55	1	958	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	61	1	1047	2	N	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	16	1	1009	2	N	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	18	1	1492	2	N	-0-					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11013 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2687	-0-	-568	-0-	129	1	2558	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2903	-0-	-37	-0-	143	1	2760	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2893	-0-	-145	-0-	146	1	2747	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2891	-0-	-49	-0-	147	1	2744	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	144	1	2766	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	152	1	2713	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	907	2	N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	46	1	897	2	N	-0-					-0-
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	45	1	839	2	N	-0-					-0-
11	870	N	645	-0-	-225	-0-	33	1	612	2	N	-0-					-0-
12	899	N	624	-0-	-275	-0-	31	1	593	2	N	-0-					-0-
01	899	N	870	-0-	-29	-0-	46	1	824	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	145	1	2874	2	Y	-0-					1
09	3090	X	3015	-0-	-75	-0-	148	1	2867	2	Y	-0-					1
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	156	1	2925	2	Y	-0-					1
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	155	1	2878	2	Y	-0-					1
12	3131	X	2880	-0-	-251	-0-	143	1	2737	2	Y	-0-					1
01	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	152	1	2706	2	Y	-0-					1

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	66	1	1312	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	66	1	1276	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	65	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	67	1	1245	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	65	1	1251	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	68	1	1222	2	N	-0-					-0-

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	47	1	908	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	939	-0-	-84	-0-	48	1	891	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	948	-0-	-42	-0-	48	1	900	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	825	-0-	-167	-0-	41	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	52	1	928	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	2764	-0-	-987	-0-	133	1	2631	2	N	-0-					1
09	3210	X	2771	-0-	-439	-0-	136	1	2635	2	N	-0-					1
10	3162	X	2699	-0-	-463	-0-	136	1	2563	2	N	-0-					1
11	3000	X	2496	-0-	-504	-0-	127	1	2369	2	N	-0-					1
12	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	126	1	2423	2	N	-0-					1
01	2852	X	2243	-0-	-609	-0-	119	1	2124	2	N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	805	-0-	-1	-0-	39	1	766	2	Y	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	Y	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	867	2	Y	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1030	2	Y	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	52	1	1000	2	Y	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	53	1	944	2	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	83	1	1646	2	N	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	62	1	1201	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	52	1	971	2	N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	52	1	970	2	N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	2	N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	50	1	901	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	183	1	3639	2	Y	1					3
							1	9									
09	2730	X	2577	-0-	-153	-0-	127	1	2450	2	Y	-0-					3
10	2914	X	2617	-0-	-297	-0-	132	1	2485	2	Y	-0-					3
11	3690	X	2622	-0-	-1068	-0-	134	1	2488	2	Y	-0-					3
12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	205	1	3937	2	Y	-0-					3
01	3813	X	3555	-0-	-258	-0-	188	1	3367	2	Y	-0-	3	1			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1916	-0-	-37	-0-	92	1	1824	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1416	-0-	-414	-0-	70	1	1346	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	88	1	1660	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	81	1	1513	2	Y	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	82	1	1578	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	82	1	1457	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3125	-0-	-192	-0-	150	1	2972	2	Y	3					8
							3	9									
09	3210	X	2957	-0-	-253	-0-	146	1	2811	2	Y	-0-					8
10	2945	X	2372	-0-	-573	-0-	120	1	2252	2	Y	-0-					8
11	3030	X	2730	-0-	-300	-0-	139	1	2591	2	Y	-0-					8
12	3131	X	2564	-0-	-567	-0-	127	1	2437	2	Y	-0-					8
01	3131	X	2825	-0-	-306	-0-	150	1	2675	2	Y	-0-	8	1			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	290	-0-	-113	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	116	-0-	-349	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	81	-0-	-189	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 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
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	189	-0-	-183	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 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
08	2480	N	2368	-0-	-112	-0-	114	1	2254	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	1719	-0-	-591	-0-	85	1	1634	2	N	-0-					-0-
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	116	1	2177	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1949	-0-	-331	-0-	99	1	1850	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	87	1	1676	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	1500	-0-	-794	-0-	80	1	1420	2	N	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	712	-0-	-1	-0-	34	1	678	2	N	-0-			-0-
09	690	N	569	-0-	-121	-0-	28	1	541	2	N	-0-			-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	37	1	691	2	N	-0-			-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	N	-0-			-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	N	-0-			-0-
01	713	N	695	-0-	-18	-0-	37	1	658	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	4227	-0-	-2314	-0-	203	1	4024	2	Y	-0-			-0-
09	6120	X	5520	-0-	-600	-0-	272	1	5248	2	Y	-0-			-0-
10	6107	X	5334	-0-	-773	-0-	269	1	5065	2	Y	-0-			-0-
11	5490	X	5257	-0-	-233	-0-	268	1	4989	2	Y	-0-			-0-
12	5704	X	5529	-0-	-175	-0-	274	1	5255	2	Y	-0-			-0-
01	5704	X	4202	-0-	-1502	-0-	223	1	3979	2	Y	-0-			-0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	12	1	235	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	13	1	254	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	10	1	183	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	12	1	224	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	Y	-0-			-0-

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 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
08	682	N	523	-0-	-159	-0-	25	1	498	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	499	-0-	-161	-0-	25	1	474	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	389	-0-	-200	-0-	20	1	369	2	Y	-0-			-0-
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	24	1	447	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	356	-0-	-171	-0-	18	1	338	2	Y	-0-			-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	20	1	350	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	2	N	-0-			-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	506	2	N	-0-			-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	25	1	469	2	N	-0-			-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	36	1	677	2	N	-0-			-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	N	-0-			-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	415	-0-	-50	-0-	20	1	395	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	19	1	374	2	Y	-0-			-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	56	1	1051	2	Y	-0-			-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	-0-			-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	Y	-0-			-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	774	2	Y	-0-			-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	92	1	1675	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1554	-0-	-186	-0-	84	1	1470	2	N	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	112	1	1922	2	N	-0-					-0-
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	67	1	2037	2	N	-0-					-0-
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	36	1	2194	2	N	-0-					-0-
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	30	1	2415	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	90	1	1638	2	Y	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	80	1	1409	2	Y	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	89	1	1519	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1367	-0-	-313	-0-	43	1	1324	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	23	1	1403	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	17	1	1368	2	Y	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	90	1	1775	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1678	-0-	-122	-0-	83	1	1595	2	Y	-0-					-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	101	1	1904	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1499	-0-	-301	-0-	76	1	1423	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	74	1	1412	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1273	-0-	-742	-0-	67	1	1206	2	Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	632	-0-	-148	-0-	31	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	40	1	745	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	36	1	663	2	Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	641	-0-	-134	-0-	34	1	607	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	172	1	3126	2	Y	1					8
							1	9									
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	164	1	2882	2	Y	-0-					8
10	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	179	1	3069	2	Y	-0-					8
11	3270	X	3008	-0-	-262	-0-	95	1	2913	2	Y	-0-					8
12	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	50	1	3051	2	Y	-0-					8
01	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	37	1	3018	2	Y	-0-	8	1			-0-

HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

08	868	N	820	-0-	-48	-0-	39	1	781	2	N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	834	2	N	-0-					-0-
10	899	N	873	-0-	-26	-0-	44	1	829	2	N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	2	N	-0-					-0-
12	899	N	819	-0-	-80	-0-	41	1	778	2	N	-0-					-0-
01	868	N	823	-0-	-45	-0-	44	1	779	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	918	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	632	-0-	-718	-0-	31	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	711	-0-	-157	-0-	36	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	426	-0-	-504	-0-	22	1	404	2	Y	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	625	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	598	-0-	-115	-0-	32	1	566	2	Y	-0-					-0-

B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	113	-0-	-157	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	318	-0-	-252	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	168	-0-	-111	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 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
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	5866	-0-	-954	-0-	281	1	5585	2	N	-0-					2
09	6480	X	5631	-0-	-849	-0-	277	1	5354	2	N	-0-					2
10	6045	X	5657	-0-	-388	-0-	285	1	5372	2	N	-0-					2
11	5820	X	5711	-0-	-109	-0-	291	1	5420	2	N	-0-					2
12	5921	X	5881	-0-	-40	-0-	291	1	5590	2	N	-0-					2
01	5859	X	5805	-0-	-54	-0-	308	1	5497	2	N	-0-					2

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	5	1	282	2	N	-0-					-0-
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	3	1	274	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	731	2	Y	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	653	-0-	-122	-0-	33	1	620	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	641	-0-	-109	-0-	33	1	608	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	669	-0-	-75	-0-	33	1	636	2	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	372	-0-	-310	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-
09	450	N	284	-0-	-166	-0-	14	1	270	2	N	-0-					-0-
10	434	N	320	-0-	-114	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	15	1	278	2	N	-0-					-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	57	1	1088	2	N	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	55	1	988	2	N	-0-					-0-

SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5072	-0-	-508	-0-	243	1	4829	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4292	-0-	-868	-0-	211	1	4081	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	5008	-0-	-45	-0-	253	1	4755	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4581	-0-	-339	-0-	234	1	4347	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4746	-0-	-338	-0-	235	1	4511	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4709	-0-	-375	-0-	250	1	4459	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 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
08	279	N	76	-0-	-203	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	41	-0-	-455	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	739	-0-	-98	-0-	35	1	704	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	639	-0-	-51	-0-	31	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	36	1	685	2	Y	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	709	2	Y	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	37	1	662	2	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	516	-0-	-166	-0-	25	1	491	2	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	2	N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	N	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	731	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	64	1	1162	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	59	1	1039	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1113	-0-	-313	-0-	61	1	1052	2	N	-0-			-0-
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	47	1	1435	2	N	-0-			-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	24	1	1466	2	N	-0-			-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	15	1	1260	2	N	-0-			-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2598	-0-	-657	-0-	135	1	2463	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	2471	-0-	-679	-0-	133	1	2338	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	176	1	3016	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	103	1	3137	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	47	1	2867	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	2528	-0-	-665	-0-	31	1	2497	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 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
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	81	1	1481	2	N	-0-			63
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	95	1	1661	2	N	-0-			63
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	99	1	1702	2	N	-0-			63
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	49	1	1490	2	N	-0-			63
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	26	1	1628	2	N	-0-			63
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	20	1	1618	2	N	-0-			63

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 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
08	3100	N	3226	-0-	126	126	155	1	3071	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2991	-0-	-9	117	147	1	2844	2	N	-0-			-0-
10	3012	N	2895	-0-	-117	-0-	146	1	2749	2	N	-0-			-0-
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	147	1	2742	2	N	-0-			-0-
12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	145	1	2774	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	2683	-0-	-200	-0-	142	1	2541	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	100	1	1986	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	2029	-0-	-41	-0-	100	1	1929	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	105	1	1979	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	102	1	1895	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	102	1	1961	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	107	1	1905	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 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
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	181	-0-	-119	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

08	3162	X	2088	-0-	-1074	-0-	109 1	1 9	1978	2	Y	1					5
09	3060	X	2117	-0-	-943	-0-	114	1	2003	2	Y	-0-					5
10	3162	X	2041	-0-	-1121	-0-	113	1	1928	2	Y	-0-					5
11	2820	X	1882	-0-	-938	-0-	60	1	1822	2	Y	-0-					5
12	2604	X	2210	-0-	-394	-0-	35	1	2175	2	Y	-0-					5
01	2201	X	1972	-0-	-229	-0-	24	1	1948	2	Y	-0-	5	1			-0-

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

08	403	N	283	-0-	-120	-0-	14	1	269	2	N	-0-					-0-
09	390	N	188	-0-	-202	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-					-0-
01	496	N	352	-0-	-144	-0-	19	1	333	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

08	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	876	2	Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	109	-0-	-108	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	X	1310	-0-	-271	-0-	63	1	1247	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	1140	-0-	-330	-0-	56	1	1084	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	64	1	1196	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	974	-0-	-286	-0-	49	1	925	2	Y	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1185	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	64	1	1139	2	Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	120	1	2383	2	N	-0-					-0-
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	115	1	2221	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	120	1	2267	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2256	-0-	-174	-0-	115	1	2141	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	115	1	2212	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	121	1	2165	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 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
08	682	N	578	-0-	-104	-0-	28	1	550	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	23	1	441	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	28	1	528	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	26	1	509	2	Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	69	1	1378	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	68	1	1314	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	71	1	1331	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	71	1	1322	2	N	-0-					-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	71	1	1372	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	69	1	1224	2	N	-0-					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	675	-0-	-100	-0-	35 1	1 9	639	2	Y	1					5
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	586	2	Y	-0-					5
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	37	1	628	2	Y	-0-					5
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	19	1	579	2	Y	-0-					5
12	651	N	578	-0-	-73	-0-	9	1	569	2	Y	-0-					5
01	651	N	546	-0-	-105	-0-	7	1	539	2	Y	-0-	5	1			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	81	1	1467	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	66	1	1166	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	69	1	1179	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1176	-0-	-324	-0-	37	1	1139	2	Y	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	21	1	1324	2	Y	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	16	1	1283	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 05 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

08	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	86	-0-	-64	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	871	2	Y	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	63	1	1083	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	28	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	17	1	1053	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	817	-0-	-330	-0-	10	1	807	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	739	-0-	-36	-0-	35	1	704	2	Y	-0-			-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	40	1	765	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	640	-0-	-104	-0-	32	1	608	2	Y	-0-			-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	44	1	814	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	700	-0-	-137	-0-	35	1	665	2	Y	-0-			-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	Y	-0-			-0-

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	90	1	1791	2	N	-0-			-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	97	1	1879	2	N	-0-			-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	100	1	1874	2	N	-0-			-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	95	1	1769	2	N	-0-			-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	96	1	1843	2	N	-0-			-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	101	1	1799	2	N	-0-			-0-

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

08	5549	X	4850	-0-	-699	-0-	233	1	4617	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4669	-0-	-311	-0-	230	1	4439	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4749	-0-	-366	-0-	240	1	4509	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4572	-0-	-378	-0-	233	1	4339	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4767	-0-	-348	-0-	236	1	4531	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	4748	-0-	-88	-0-	252	1	4496	2	N	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	57	1	1127	2	N	-0-			-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	2	N	-0-			-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	61	1	1141	2	N	-0-			-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	66	1	1223	2	N	-0-			-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	2	N	-0-			-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	69	1	1229	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	62	1	1232	2	N	-0-			-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	44	1	846	2	N	-0-			-0-
10	899	N	730	-0-	-169	-0-	37	1	693	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	706	-0-	-314	-0-	36	1	670	2	N	-0-			-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	84	1	1672	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	80	1	1547	2	N	-0-			-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	98	1	1844	2	N	-0-			-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	90	1	1679	2	N	-0-			-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	85	1	1640	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	92	1	1643	2	N	-0-			-0-

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

08	930	N	820	-0-	-110	-0-	43	1	777	2	N	-0-			-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	876	2	N	-0-			-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	65	1	1105	2	N	-0-			-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	37	1	1123	2	N	-0-			-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	20	1	1233	2	N	-0-			-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	18	1	1482	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-			-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	-0-			-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	Y	-0-			-0-

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

08	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-			-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

08	434	N	429	-0-	-5	-0-	22	1	407	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	15	1	269	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	21	1	360	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	13	1	392	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	4	1	248	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	3	1	275	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	699	-0-	-81	-0-	38	1	661	2	Y	-0-			-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	40	1	675	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	280	-0-	-410	-0-	9	1	271	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	17	1	1387	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	5689	-0-	-759	-0-	273	1	5416	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5302	-0-	-728	-0-	261	1	5041	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5475	-0-	-198	-0-	276	1	5199	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4955	-0-	-565	-0-	253	1	4702	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5050	-0-	-654	-0-	250	1	4800	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	4944	-0-	-760	-0-	262	1	4682	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	N	-0-					-0-
09	420	N	310	-0-	-110	-0-	17	1	293	2	N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	555	2	N	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	14	1	426	2	N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	8	1	483	2	N	-0-					-0-
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	7	1	552	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	64	1	1273	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	58	1	1111	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	62	1	1171	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	60	1	1114	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	56	1	1069	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	61	1	1092	2	N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	832	-0-	-191	-0-	40	1	792	2	N	-0-					-0-
09	840	N	744	-0-	-96	-0-	37	1	707	2	N	-0-					-0-
10	899	N	745	-0-	-154	-0-	38	1	707	2	N	-0-					-0-
11	810	N	690	-0-	-120	-0-	35	1	655	2	N	-0-					-0-
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	34	1	653	2	N	-0-					-0-
01	744	N	640	-0-	-104	-0-	34	1	606	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	831	-0-	-68	-0-	43	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	42	1	746	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	755	-0-	-144	-0-	42	1	713	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	644	-0-	-166	-0-	20	1	624	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	794	-0-	-12	-0-	13	1	781	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	8	1	656	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1047	-0-	-658	-0-	54	1	987	2	Y	5					15
							6	9									
09	1110	N	978	-0-	-132	-0-	53	1	925	2	Y	-0-					15
10	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	59	1	1002	2	Y	-0-					15
11	1020	N	668	-0-	-352	-0-	21	1	647	2	Y	-0-					15
12	1023	N	551	-0-	-472	-0-	9	1	542	2	Y	-0-					15
01	1054	N	455	-0-	-599	-0-	5	1	450	2	Y	-0-	15	1			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	124	-0-	-116	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	2	Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	4	1	344	2	Y	-0-					-0-

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

08	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	59	-0-	-151	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	44	-0-	-173	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	51	1	934	2	N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	67	1	1139	2	N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	36	1	1116	2	N	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	20	1	1212	2	N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	12	1	1016	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	2	Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	247	-0-	-173	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	18	1	353	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	18	1	318	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1295	2	Y	1					3
							1	9									
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	72	1	1268	2	Y	-0-					3
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	77	1	1322	2	Y	-0-					3
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	42	1	1292	2	Y	-0-					3
12	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	21	1	1300	2	Y	-0-					3
01	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	16	1	1311	2	Y	-0-	3	1			-0-

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	51	1	1013	2	N	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	52	1	970	2	N	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	55	1	1015	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	996	-0-	-151	-0-	49	1	947	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	908	-0-	-115	-0-	48	1	860	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	48	1	954	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	159	-0-	-1071	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	251	-0-	-927	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	63	1	1167	2	N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	N	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	47	1	844	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 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
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	88	1	1744	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	81	1	1566	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	83	1	1565	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	80	1	1494	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	79	1	1516	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1276	-0-	-367	-0-	68	1	1208	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	358	-0-	-138	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	255	-0-	-105	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	5992	-0-	-859	-0-	287	1	5705	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5958	-0-	-312	-0-	293	1	5665	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5803	-0-	-273	-0-	293	1	5510	2	N	-0-					-0-
11	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	301	1	5606	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	6003	-0-	-166	-0-	297	1	5706	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5891	-0-	-278	-0-	312	1	5579	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

08	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	75	1	1481	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	72	1	1400	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	75	1	1413	2	N	-0-			-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	82	1	1519	2	N	-0-			-0-
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	81	1	1548	2	N	-0-			-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	84	1	1496	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	76	1	1505	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	73	1	1404	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	78	1	1470	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	75	1	1403	2	N	-0-			-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	76	1	1452	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	79	1	1419	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

08	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	65	1	1298	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1134	-0-	-186	-0-	56	1	1078	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	61	1	1157	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	60	1	1120	2	N	-0-			-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	61	1	1177	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	64	1	1135	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	82	1	1490	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	81	1	1429	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	82	1	1408	2	Y	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	51	1	1562	2	Y	-0-					-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	29	1	1765	2	Y	-0-					-0-
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	19	1	1576	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	504	-0-	-54	-0-	26	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	384	-0-	-126	-0-	21	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	384	-0-	-174	-0-	21	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	177	-0-	-303	-0-	6	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	91	-0-	-312	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	247	-0-	-125	-0-	3	1	244	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	97	1	1926	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	96	1	1845	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	102	1	1927	2	N	-0-					-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	102	1	1903	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	99	1	1900	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	99	1	1764	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	774	-0-	-63	-0-	37	1	737	2	N	-0-					-0-
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	38	1	737	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	742	-0-	-343	-0-	37	1	705	2	N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	728	2	N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	40	1	776	2	N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5087	-0-	-400	-0-	244	1	4843	2	N	-0-					1
09	5310	X	5078	-0-	-232	-0-	250	1	4828	2	N	-0-					1
10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	262	1	4929	2	N	-0-					1
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	251	1	4679	2	N	-0-					1
12	5239	X	5177	-0-	-62	-0-	256	1	4921	2	N	-0-					1
01	5239	X	5058	-0-	-181	-0-	268	1	4790	2	N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	768	-0-	-255	-0-	37	1	731	2	N	-0-					-0-
09	930	N	852	-0-	-78	-0-	42	1	810	2	N	-0-					-0-
10	961	N	792	-0-	-169	-0-	40	1	752	2	N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	47	1	881	2	N	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	49	1	935	2	N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	43	1	763	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	3834	-0-	-320	-0-	184	1	3650	2	Y	-0-					1
09	3960	X	3542	-0-	-418	-0-	174	1	3368	2	Y	-0-					1
10	3782	X	3588	-0-	-194	-0-	181	1	3407	2	Y	-0-					1
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	197	1	3668	2	Y	-0-					1
12	3844	X	3642	-0-	-202	-0-	180	1	3462	2	Y	-0-					1
01	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	195	1	3490	2	Y	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 233 RRCID -> 190648 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3451	-0-	-610	-0-	166	1	3285	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3314	-0-	-616	-0-	163	1	3151	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3310	-0-	-224	-0-	167	1	3143	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	3397	-0-	-23	-0-	173	1	3224	2	N	-0-			-0-
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	173	1	3320	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	3053	-0-	-388	-0-	162	1	2891	2	N	-0-			-0-

DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	83	1	1643	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	79	1	1525	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	83	1	1554	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	79	1	1466	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	75	1	1439	2	N	-0-			-0-
01	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	79	1	1406	2	N	-0-			-0-

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	777	2	N	-0-			-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	N	-0-			-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	710	2	N	-0-			-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	26	1	808	2	N	-0-			-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	13	1	800	2	N	-0-			-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	9	1	740	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	5697	-0-	-751	-0-	273	1	5424	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	4793	-0-	-1297	-0-	236	1	4557	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	4484	-0-	-1251	-0-	226	1	4258	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	4242	-0-	-1308	-0-	216	1	4026	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	4379	-0-	-1356	-0-	217	1	4162	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	4238	-0-	-1466	-0-	225	1	4013	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	57	1	1139	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-			-0-
10	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	56	1	1056	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	58	1	1084	2	Y	-0-			-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	2	Y	-0-			-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	60	1	1073	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	48	1	960	2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	970	-0-	-260	-0-	48	1	922	2	Y	-0-			-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	Y	-0-			-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	2	Y	-0-			-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	59	1	1141	2	Y	-0-			-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	65	1	1159	2	Y	-0-			-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	N	-0-			-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-			-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	52	1	973	2	N	-0-			-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	69	1	1276	2	N	-0-			-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	911	2	N	-0-			-0-
01	496	N	121	-0-	-375	-0-	6	1	115	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	90	1	1793	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	87	1	1685	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	92	1	1732	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	88	1	1644	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	87	1	1671	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	92	1	1639	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	74	1	1459	2	N	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	72	1	1388	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	75	1	1414	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	72	1	1346	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	73	1	1408	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	78	1	1397	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	49	1	981	2	N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	45	1	868	2	N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	47	1	876	2	N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	823	2	N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	756	2	N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	44	1	790	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 11190 - 11210

08	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 10530 - 11323

08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	81	1	1479	2	Y	1					6
							1	9									
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	70	1	1225	2	Y	-0-					6
10	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	63	1	1080	2	Y	-0-					6
11	1260	N	997	-0-	-263	-0-	32	1	965	2	Y	-0-					6
12	1302	N	992	-0-	-310	-0-	16	1	976	2	Y	-0-					6
01	1147	N	939	-0-	-208	-0-	11	1	928	2	Y	-0-	6	1			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	74	1	1466	2	N	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	73	1	1411	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	75	1	1401	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	74	1	1381	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	74	1	1422	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	72	1	1289	2	N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	67	1	1328	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1175	-0-	-175	-0-	58	1	1117	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	60	1	1138	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1133	-0-	-217	-0-	58	1	1075	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	58	1	1112	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	61	1	1097	2	N	-0-					-0-

BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	89	1	1767	2	Y	1					5
							1	9									
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	108	1	2083	2	Y	-0-					5
10	2294	X	1990	-0-	-304	-0-	100	1	1890	2	Y	-0-					5
11	2220	X	1979	-0-	-241	-0-	101	1	1878	2	Y	-0-					5
12	2263	X	2255	-0-	-8	-0-	112	1	2143	2	Y	-0-					5
01	2263	X	1634	-0-	-629	-0-	87	1	1547	2	Y	-0-	5	1			-0-

LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	2	N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	17	1	332	2	N	-0-					-0-
10	372	N	294	-0-	-78	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	17	1	317	2	N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	55	1	1096	2	N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1035	2	N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	51	1	968	2	N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	53	1	985	2	N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	963	2	N	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	53	1	948	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	83	1	1652	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	83	1	1599	2	N	-0-					-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	98	1	1837	2	N	-0-					-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	102	1	1899	2	N	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	89	1	1712	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	99	1	1762	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	1281	-0-	-1044	-0-	61 1	1 9	1219	2	Y	1					5
09	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	84	1	1615	2	Y	-0-					5
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	95	1	1800	2	Y	-0-					5
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	81	1	1514	2	Y	-0-					5
12	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	74	1	1421	2	Y	-0-					5
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	105	1	1873	2	Y	-0-	5	1			-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	59	1	1145	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	62	1	1168	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	60	1	1114	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	60	1	1144	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	63	1	1128	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	92	1	1817	2	N	-0-					-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	90	1	1734	2	N	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	93	1	1752	2	N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	88	1	1639	2	N	-0-					-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	87	1	1669	2	N	-0-					-0-
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	90	1	1605	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	77	1	1521	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	74	1	1435	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	78	1	1471	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	75	1	1394	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	75	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	79	1	1408	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1286	-0-	-667	-0-	62	1	1224	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1228	-0-	-302	-0-	60	1	1168	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	68	1	1271	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	58	1	1070	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	59	1	1126	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	58	1	1045	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 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
08	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	82	1	979	2	Y	-0-					2
09	1110	N	872	-0-	-238	-0-	51	1	821	2	Y	-0-					2
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	64	1	902	2	Y	-0-					2
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	74	1	995	2	Y	-0-					2
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	67	1	1011	2	Y	-0-					2
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	72	1	922	2	Y	-0-					2

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	90	1	1671	2	N	7					54
							8	9									
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	66	1	1661	2	N	-0-					54
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	77	1	2074	2	N	-0-					54
11	1710	N	1590	-0-	-120	-0-	77	1	1494	2	N	17					71
							19	9									
12	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	65	1	1491	2	N	-0-					71
01	1953	N	1385	-0-	-568	-0-	59	1	1319	2	N	6					77
							7	9									

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	2	N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 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
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	11	1	209	2	N	-0-			-0-
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	12	1	235	2	N	-0-			-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	12	1	229	2	N	-0-			-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-			-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	2	N	-0-			-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1028	2	N	-0-			-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-			-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	N	-0-			-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	2	N	-0-			-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-			-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-			-0-

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	139	1	2753	2	N	-0-			1
09	3210	X	2804	-0-	-406	-0-	138	1	2666	2	N	-0-			1
10	3069	X	2854	-0-	-215	-0-	144	1	2710	2	N	-0-			1
11	2910	X	2700	-0-	-210	-0-	138	1	2562	2	N	-0-			1
12	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	139	1	2667	2	N	-0-			1
01	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	146	1	2600	2	N	-0-			1

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	93	1	1855	2	N	-0-			-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	89	1	1720	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	90	1	1695	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	90	1	1672	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	88	1	1695	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1503	-0-	-295	-0-	80	1	1423	2	N	-0-			-0-

VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 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
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	75	1	1490	2	Y	-0-			-0-
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	84	1	1622	2	Y	-0-			-0-
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	83	1	1570	2	Y	-0-			-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	83	1	1542	2	Y	-0-			-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	83	1	1602	2	Y	-0-			-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	87	1	1552	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	794	-0-	-601	-0-	38	1	756	2	Y	-0-			-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	63	1	1210	2	Y	-0-			-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	74	1	1398	2	Y	-0-			-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	85	1	1580	2	Y	-0-			-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	80	1	1533	2	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	62	1	1099	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3094	-0-	-378	-0-	148	1	2946	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2675	-0-	-685	-0-	132	1	2543	2	N	-0-					-0-
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	164	1	3080	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	152	1	2820	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	147	1	2817	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	159	1	2848	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	N	2685	-0-	-43	-0-	129	1	2556	2	Y	-0-					-0-
09	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	133	1	2577	2	Y	-0-					-0-
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	135	1	2535	2	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2561	-0-	-49	-0-	131	1	2430	2	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2629	-0-	-161	-0-	130	1	2499	2	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	132	1	2360	2	Y	-0-					-0-

MCASKILL TR7 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2548	-0-	-614	-0-	122	1	2426	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2645	-0-	-235	-0-	130	1	2515	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2393	-0-	-211	-0-	121	1	2272	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2475	-0-	-45	-0-	126	1	2349	2	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2636	-0-	-92	-0-	131	1	2505	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2283	-0-	-104	-0-	121	1	2162	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 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
08	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	81	1	1607	2	N	-0-					30
09	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	79	1	1518	2	N	7					37
							8	9									
10	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	85	1	1608	2	N	-0-					37
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	85	1	1574	2	N	-0-					37
12	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	83	1	1587	2	N	-0-					37
*01	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	82	1	1457	2	N	-0-	34	6			3

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	621	-0-	-30	-0-	30	1	591	2	N	-0-					-0-
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	28	1	547	2	N	-0-					-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	31	1	582	2	N	-0-					-0-
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	27	1	500	2	N	-0-					-0-
12	589	N	478	-0-	-111	-0-	24	1	454	2	N	-0-					-0-
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	32	1	567	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	5623	-0-	-453	-0-	270	1	5353	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5423	-0-	-367	-0-	267	1	5156	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5587	-0-	-396	-0-	282	1	5305	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5617	-0-	-173	-0-	286	1	5331	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5394	-0-	-496	-0-	267	1	5127	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5259	-0-	-352	-0-	279	1	4980	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	54	-0-	-132	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	166	1	3280	2	N	-0-					-0-
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	160	1	3096	2	N	-0-					-0-
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	166	1	3121	2	N	-0-					-0-
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	160	1	2971	2	N	-0-					-0-
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	153	1	2936	2	N	-0-					-0-
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	158	1	2827	2	N	-0-					-0-

MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	N	2504	-0-	-131	-0-	120	1	2384	2	Y	-0-					-0-
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	138	1	2658	2	Y	-0-					-0-
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	137	1	2573	2	Y	-0-					-0-
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	125	1	2319	2	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2564	-0-	-164	-0-	127	1	2437	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2452	-0-	-245	-0-	130	1	2322	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	126	1	2285	2	N	-0-					-0-
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	132	1	2322	2	N	-0-					-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	142	1	2438	2	N	-0-					-0-
11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	92	1	2811	2	N	-0-					-0-
12	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	45	1	2799	2	N	-0-					-0-
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	35	1	2828	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	122	-0-	-126	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	143	1	2833	2	N	117	184	1			23
							129	9									
09	3300	X	2793	-0-	-507	-0-	138	1	2655	2	N	-0-					23
*10	3441	X	3320	-0-	-121	-0-	158	1	2983	2	N	163					186
							179	9									
*11	3330	X	3225	-0-	-105	-0-	164	1	3061	2	N	-0-					186
*12	3441	X	3138	-0-	-303	-0-	155	1	2983	2	N	-0-	124	1			62
*01	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	168	1	3006	2	N	-0-					62

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3630	-0-	-307	-0-	174	1	3456	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3601	-0-	-179	-0-	177	1	3424	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3720	-0-	-186	-0-	188	1	3532	2	N	-0-					-0-
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	192	1	3570	2	N	-0-					-0-
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	186	1	3570	2	N	-0-					-0-
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	197	1	3524	2	N	-0-					-0-

MCCANN, C.L. WELL #: RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	210	-0-	-100	-0-	10	1	200	2	N	-0-					5
09	300	N	190	-0-	-110	-0-	9	1	181	2	N	-0-					5
10	248	N	79	-0-	-169	-0-	4	1	75	2	N	-0-					5
11	210	N	72	-0-	-138	-0-	4	1	68	2	N	-0-					5
12	186	N	54	-0-	-132	-0-	3	1	51	2	N	-0-					5
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-					5

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	96	1	1909	2	N	-0-					-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	109	1	2105	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	109	1	2055	2	N	-0-					-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	105	1	1945	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	113	1	2161	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	110	1	1968	2	N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	N	-0-					-0-
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	19	1	362	2	N	-0-					-0-
11	360	N	225	-0-	-135	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	17	1	326	2	N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	N	2854	-0-	-122	-0-	137	1	2717	2	N	-0-					-0-
09	2760	N	2511	-0-	-249	-0-	124	1	2387	2	N	-0-					-0-
10	3069	N	2944	-0-	-125	-0-	148	1	2796	2	N	-0-					-0-
11	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	147	1	2745	2	N	-0-					-0-
12	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	149	1	2863	2	N	-0-					-0-
01	2945	N	2726	-0-	-219	-0-	145	1	2581	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					8
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					8
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	35					43
							39	9									
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					43
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					43
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					43

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	161	1	3186	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3109	-0-	-311	-0-	153	1	2956	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3115	-0-	-295	-0-	157	1	2958	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3033	-0-	-267	-0-	155	1	2878	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	150	1	2883	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2958	-0-	-390	-0-	157	1	2801	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 65 RRCID -> 294491 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10036 - 10121

08	6448	X	4966	-0-	-1482	-0-	238	1	4728	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	4410	-0-	-1830	-0-	217	1	4193	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	4110	-0-	-2338	-0-	207	1	3903	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	3697	-0-	-1973	-0-	189	1	3508	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	3608	-0-	-1600	-0-	179	1	3429	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	3214	-0-	-1746	-0-	170	1	3044	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 66 RRCID -> 294969 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9070 - 10164

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R WELL #: 2 RRCID -> 295157 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6299 - 8780

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	261	1	892	2	Y	4					37
							4	9									
09	1020	N	716	-0-	-304	-0-	340	1	375	2	Y	1					38
							1	9									
10	1364	N	89	-0-	-1275	-0-	89	1			Y	-0-					38
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					38
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					38
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					38

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

08	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	237	1	810	2	Y	3					36
							3	9									
09	1410	N	820	-0-	-590	-0-	389	1	430	2	Y	1					37
							1	9									
10	1457	N	115	-0-	-1342	-0-	115	1			Y	-0-					37
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					37
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					37
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					37

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	766	-0-	-102	-0-	172	1	591	2	Y	3					32
							3	9									
09	810	N	135	-0-	-675	-0-	64	1	71	2	Y	-0-					32
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					32
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					32
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	199	-0-	-359	-0-	45	1	153	2	Y	1					23
							1	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					23
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					23
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	727	-0-	-110	-0-	164	1	561	2	Y	2					26
							2	9									
09	810	N	120	-0-	-690	-0-	57	1	63	2	Y	-0-					26
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					26
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					26
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	JARAL				WELL #: 4	RRCID -> 185497	COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11485 - 11585						
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	MECOM, J. W.				WELL #: 73	RRCID -> 261465	COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MECOM, J. W.				WELL #: 71	RRCID -> 261855	COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470					N	NO RPT					-0-

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

08	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	1221	2	180	9	N	164	164	1			-0-
09	1290	N	789	-0-	-501	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	505	-0-	-859	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

08	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	3			N	-0-					19
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					19
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					19
11	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	3			N	-0-					19
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					19
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					19

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	74	1	1467	2	N	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	75	1	1457	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	72	1	1363	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	73	1	1351	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	72	1	1391	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	75	1	1342	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	943	-0-	-142	-0-	45	1	894	2	Y	4					11
							4	9									
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	942	2	Y	-0-					11
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	51	1	964	2	Y	30	28	1			13
							33	9									
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	52	1	965	2	Y	-0-					13
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	51	1	981	2	Y	-0-					13
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	58	1	1035	2	Y	-0-					13

VELA, J.M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 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
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 289084 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6618 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 289135 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6718 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289227 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5918 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 289291 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5918 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	18	-0-	-354	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	41	1	793	2	N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289470 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5843 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	37	1	743	2	N	-0-					19
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	723	2	N	-0-					19
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	41	1	773	2	N	-0-					19
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	N	-0-					19
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	43	1	831	2	N	-0-					19
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	59	1	1050	2	N	-0-					19

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 289507 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5850 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	37	1	734	2	N	-0-					27
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	N	19					46
							21	9									
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	38	1	716	2	N	-0-					46
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	37	1	694	2	N	-0-					46
12	806	N	768	-0-	-38	-0-	38	1	728	2	N	2	42	1			6
							2	9									
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	39	1	701	2	N	-0-					6

CATALINA L. MCCANN WELL #: 3 RRCID -> 289583 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6530 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 289606 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6130 - 6162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 289708 COMPL. DATE 10/16/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 5805 - 5833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	3806	-0-	-503	-0-	183	1	3623	2	Y	-0-					70
09	4020	X	3588	-0-	-432	-0-	177	1	3411	2	Y	-0-					70
10	3906	X	3629	-0-	-277	-0-	182	1	3427	2	Y	18					88
							20	9									
11	3690	X	3450	-0-	-240	-0-	176	1	3274	2	Y	-0-					88
12	3813	X	3498	-0-	-315	-0-	172	1	3286	2	Y	36	113	1			11
							40	9									
01	3813	X	3425	-0-	-388	-0-	181	1	3244	2	Y	-0-					11

CHARLES, ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 289709 COMPL. DATE 05/22/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5868 - 5890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	4656	-0-	-56	-0-	223	1	4426	2	N	6					34
							7	9									
09	4530	X	4436	-0-	-94	-0-	218	1	4218	2	N	-0-					34
10	4712	X	4485	-0-	-227	-0-	226	1	4257	2	N	2					36
							2	9									
11	4560	X	4374	-0-	-186	-0-	223	1	4151	2	N	-0-					36
12	4712	X	4482	-0-	-230	-0-	222	1	4260	2	N	-0-					36
01	4650	X	4245	-0-	-405	-0-	225	1	4020	2	N	-0-					36

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 289851 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 6892 - 6912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	413	-0-	-331	-0-	20	1	393	2	N	-0-					1
09	480	N	226	-0-	-254	-0-	11	1	215	2	N	-0-					1
10	465	N	323	-0-	-142	-0-	16	1	307	2	N	-0-					1
11	390	N	301	-0-	-89	-0-	15	1	286	2	N	-0-					1
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	N	-0-					1
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	N	-0-					1

L & P WELL #: 8 RRCID -> 290171 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5160 - 5230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5611	X	4663	-0-	-948	-0-	224	1	4439	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4348	-0-	-812	-0-	214	1	4134	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4342	-0-	-494	-0-	219	1	4123	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4086	-0-	-474	-0-	208	1	3878	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4193	-0-	-488	-0-	208	1	3985	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4057	-0-	-593	-0-	215	1	3842	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 293116 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5820 - 8314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	99	1	1972	2	N	-0-					4
09	2070	N	2008	-0-	-62	-0-	99	1	1909	2	N	-0-					4
10	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	105	1	1976	2	N	-0-					4
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	105	1	1947	2	N	-0-					4
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	103	1	1974	2	N	-0-					4
01	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	109	1	1948	2	N	-0-					4

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PUIG KING GAS UNIT WELL #: 05 RRCID -> 293291 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	47	1	901	2	N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	2	N	-0-					-0-
12	992	N	898	-0-	-94	-0-	44	1	854	2	N	-0-					-0-
01	961	N	849	-0-	-112	-0-	45	1	804	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 293310 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5890 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3655	-0-	-561	-0-	175	1	3480	2	N	-0-					48
09	3930	X	3437	-0-	-493	-0-	169	1	3264	2	N	4					52
							4	9									
10	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	175	1	3302	2	N	15					67
							17	9									
11	3540	X	3296	-0-	-244	-0-	168	1	3128	2	N	-0-					67
12	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	166	1	3193	2	N	56	87	1			36
							62	9									
01	3658	X	3119	-0-	-539	-0-	165	1	2954	2	N	-0-					36

MARTINEZ, R WELL #: 2 RRCID -> 295155 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6299 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	60	X	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 164238 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) //CONT.// 50932 685 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 289592 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7162 - 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
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
11	210	N	91	-0-	-119	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
12	217	N	87	-0-	-130	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 290080 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7338 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	28					253
							31	9									
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	120					373
							132	9									
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					373
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	2					375
							2	9									
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	190	190	1			375
							209	9									
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	15	181	1			209
							17	9									

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 290081 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7256 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	727	-0-	-2373	4997	35	1	692	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	767	-0-	-2233	2764	38	1	729	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	719	-0-	-2381	383	36	1	683	2	N	-0-					-0-
11	1057	N	674	-0-	-383	-0-	34	1	640	2	N	-0-					-0-
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	34	1	650	2	N	-0-					-0-
01	713	N	661	-0-	-52	-0-	35	1	626	2	N	-0-					-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	966	2	6	9	N	5	3	1			28
09	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	873	2	6	9	N	5	3	1			30
10	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	792	2	3	9	N	3	2	1			31
11	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1022	2	4	9	N	4	7	1			28
12	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	942	2	2	9	N	2	3	1			27
01	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	888	2	6	9	N	5	4	1			28

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-6262					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2023

LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, A. 'B' WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	2	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	2	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	2	N	-0-					-0-
12	186	N	78	-0-	-108	-0-	23	1	55	2	N	-0-					-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	11	1	30	2	N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

LA REFORMA (P, RES. 3) 50953 533 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 172374 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	181	1	1100	2	N	14					73
							15	9									
09	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	195	1	1079	2	N	8					81
							9	9									
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	219	1	1153	2	N	14					95
							15	9									
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	179	1	1117	2	N	23	71	1			47
							25	9									
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	172	1	1184	2	N	53	12	1			88
							58	9									
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	152	1	1231	2	N	92	159	1			21
							101	9									

LA REFORMA (Q) //CONT.// 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242855 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	187	1	936	2	N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	116	1	560	2	N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	100	1	312	2	N	-0-					-0-
12	496	N	407	-0-	-89	-0-	114	1	293	2	N	-0-					-0-
*01	496	N	349	-0-	-147	-0-	87	1	251	2	N	10					10
							11	9									

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					18

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

08	3565	2656	-0-	-909	4542	232	1	2396	2	Y	25						214
						28	9										
09	3450	2561	-0-	-889	3653	224	1	2309	2	Y	25	154	1				85
						28	9										
10	3565	2596	-0-	-969	2684	228	1	2339	2	Y	26						111
						29	9										
11	3450	2469	-0-	-981	1703	227	1	2211	2	Y	28						139
						31	9										
12	3565	2607	-0-	-958	745	242	1	2337	2	Y	25						164
						28	9										
01	3348 R	2603	-0-	-745	-0-	243	1	2331	2	Y	26	61	1				129
						29	9										

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	87	1	530	2	N	3						127
						3	9										
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	100	1	553	2	N	2						129
						2	9										
10	651 N	571	-0-	-80	-0-	91	1	478	2	N	2						131
						2	9										
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	81	1	506	2	N	2						133
						2	9										
12	682 N	586	-0-	-96	-0-	74	1	509	2	N	3	10	1				126
						3	9										
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	70	1	567	2	N	2						128
						2	9										

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

08	3255 X	3016	-0-	-239	-0-	265	1	2731	2	Y	18						193
						20	9										
09	3120 X	2935	-0-	-185	-0-	258	1	2655	2	Y	20	137	1				76
						22	9										
10	3224 X	3029	-0-	-195	-0-	267	1	2739	2	Y	21						97
						23	9										
11	2970 X	2860	-0-	-110	-0-	264	1	2572	2	Y	22						119
						24	9										
12	3038 X	2872	-0-	-166	-0-	267	1	2583	2	Y	20						139
						22	9										
01	3038 X	2874	-0-	-164	-0-	269	1	2583	2	Y	20	61	1				98
						22	9										

LA REFORMA, N. (VXBG. X) //CONT.// 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	101 23	1 9	1042	2	Y	21					159
09	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	100 24	1 9	1029	2	Y	22	118	1			63
10	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	102 25	1 9	1046	2	Y	23					86
11	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	100 28	1 9	973	2	Y	25					111
12	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	105 24	1 9	1012	2	Y	22					133
01	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	96 24	1 9	920	2	Y	22	59	1			96

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA, R.A. WELL #: 7 RRCID -> 193088 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 6	2 9			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	94	1	403	2	N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	104	1	478	2	N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	106	1	289	2	N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	87	1	208	2	N	-0-					-0-
*01	310	N	255	-0-	-55	-0-	68	1	181	2	N	5					5

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					13
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	1					14
							1	9									
10	3100	N	7473	-0-	4373	4373	876	1	6524	2	Y	66	38	1			42
							73	9									
11	3000	N	4375	-0-	1375	5748	943	1	3406	2	Y	24					66
							26	9									
12	3100	N	3476	-0-	376	6124	1034	1	2442	2	Y	-0-					66
*01	9409	X	3285	-0-	-6124	-0-	853	1	2410	2	Y	20					86
							22	9									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	146	1	646	2	N	-0-					64
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	326	1	1317	2	N	-0-					64
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	275	1	786	2	N	-0-					64
12	806	N	453	-0-	-353	-0-	130	1	323	2	N	-0-					64
*01	1643	N	451	-0-	-1192	-0-	119	1	323	2	N	8					72
							9	9									

GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 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
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					135
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	166	1	701	2	Y	4					139
							4	9									
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	230	1	997	2	Y	11	143	1			7
							12	9									
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	284	1	773	2	Y	4					11
							4	9									
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	316	1	764	2	Y	-0-					11
*01	1240	N	943	-0-	-297	-0-	255	1	676	2	Y	11					22
							12	9									

GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	339	1	1365	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3392	-0-	292	292	621	1	2771	2	Y	-0-					-0-
11	2936	N	2644	-0-	-292	-0-	661	1	1983	2	Y	-0-					-0-
12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	774	1	2216	2	Y	-0-					-0-
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	780	1	2287	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	546	1	2140	2	N	6					146
							7	9									
10	3100	N	5286	-0-	2186	2186	1031	1	4180	2	N	68	184	1			30
							75	9									
11	3000	N	5334	-0-	2334	4520	1321	1	3998	2	N	14					44
							15	9									
12	3100	N	5509	-0-	2409	6929	1422	1	4078	2	N	8					52
							9	9									
*01	12535	X	5606	-0-	-6929	-0-	1387	1	4157	2	N	56					108
							62	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	245	1	1632	2	Y	-0-					-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	342	1	1702	2	Y	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	271	1	755	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	720	-0-	-1233	-0-	205	1	515	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	994	-0-	-1052	-0-	215	1	779	2	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	213	1	958	2	N	-0-					57
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	258	1	1134	2	N	-0-					57
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	523	1	1477	2	N	7					64
							8	9									
12	3100	N	4262	-0-	1162	1162	1076	1	3175	2	N	10					74
							11	9									
*01	3100	N	3509	-0-	409	1571	903	1	2578	2	N	25					99
							28	9									

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	415	1	1187	2	N	-0-					40
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	418	1	1273	2	N	-0-					40
*01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	371	1	1191	2	N	8					48
							9	9									

GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N	-0-					126
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	190	1	816	2	N	-0-					63
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	152	1	588	2	N	-0-					63
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	91	1	256	2	N	-0-					63
12	1054	N	848	-0-	-206	-0-	241	1	603	2	N	4					67
							4	9									
*01	744	N	385	-0-	-359	-0-	78	1	296	2	N	10					77
							11	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	X	311	-0-	-1084	-0-	311	2			N	-0-					160
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	768	1	3364	2	N	1					161
							1	9									
10	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	1402	1	5918	2	N	16					177
							18	9									
11	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	1570	1	4695	2	N	21					198
							23	9									
12	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	1368	1	4178	2	N	43					241
							47	9									
*01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	1204	1	3936	2	N	78					319
							86	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					46
09	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	439	1	1993	2	N	-0-					46
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	653	1	2930	2	N	-0-					46
11	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	393	1	1071	2	N	-0-					46
12	2511	N	1127	-0-	-1384	-0-	313	1	808	2	N	5					51
							6	9									
*01	2604	X	871	-0-	-1733	-0-	230	1	616	2	N	23					74
							25	9									

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	102	1	738	2	N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	102	1	697	2	N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	111	1	780	2	N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	102	1	692	2	N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	90	1	625	2	N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	89	1	626	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3656	-0-	-343	-0-	445	1	3211	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3701	-0-	-199	-0-	473	1	3228	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3838	-0-	-192	-0-	477	1	3361	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3562	-0-	-338	-0-	457	1	3105	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3854	-0-	-21	-0-	486	1	3368	2	N	-0-					-0-
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	492	1	3462	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	153	1	1101	2	N	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	169	1	1152	2	N	-0-					-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	169	1	1190	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	137	1	929	2	N	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	173	1	1203	2	N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	185	1	1304	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	X	-0-	-0-	-99	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	95	1	683	2	N	-0-					-0-
09	810	N	762	-0-	-48	-0-	97	1	665	2	N	-0-					-0-
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	102	1	720	2	N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	102	1	690	2	N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	102	1	708	2	N	-0-					-0-
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	102	1	721	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 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
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	205	1	1477	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	213	1	1454	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	228	1	1607	2	N	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	220	1	1493	2	N	-0-					-0-
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	227	1	1573	2	N	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	238	1	1674	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	2	N	-0-					23
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	26	1	174	2	N	-0-					23
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	2	N	-0-					23
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	2	N	-0-					23
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	26	1	181	2	N	-0-					23
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	30	1	215	2	N	-0-					23

LA RICA (WILCOX, LOWER "V") 50965 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161947 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	247	-0-	-32	-0-	30	1	217	2	N	-0-					-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	69	1	468	2	N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	49	1	344	2	N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	70	1	475	2	N	-0-					-0-
12	558	N	468	-0-	-90	-0-	59	1	409	2	N	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	73	1	513	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WADI OPERATING, LLC 100779
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF. 13816 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					33
09	1500	X	85	-0-	-1415	-0-	85	2			N	-0-					33
10	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	72	1	5052	2	N	49					82
							54	9									
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	230	1	3659	2	N	38					120
							42	9									
12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	217	1	2338	2	N	17					137
							19	9									
01	3224	X	2178	-0-	-1046	-0-	212	1	1946	2	N	18					155
							20	9									

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WADI OPERATING, LLC //CONT.// 100779
KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	45	-0-	-2838	-0-	45	2			N	-0-					84
09	1320	X	767	-0-	-553	-0-	16	1	744	2	N	6					90
							7	9									
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	110	1	3156	2	N	328					418
							361	9									
11	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	102	1	3346	2	N	355	367	1			406
							391	9									
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	227	1	3495	2	N	194	370	1			230
							213	9									
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	188	1	4075	2	N	168	188	1			210
							185	9									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					36
09	1380	X	1375	-0-	-5	-0-	529	1	843	2	Y	3	18	1			21
							3	9									
10	DLQ G-10		2478	-0-	2478	2478	924	1	1525	2	Y	26	19	1			28
							29	9									
11	5637	X	3159	-0-	-2478	-0-	1180	1	1950	2	Y	26	37	1			17
							29	9									
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	1054	1	2052	2	Y	28	18	1			27
							31	9									
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	978	1	1886	2	Y	27	37	1			17
							30	9									

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					32
09	1680	X	1253	-0-	-427	-0-	483	1	768	2	Y	2	16	1			18
							2	9									
10	DLQ G-10		2969	-0-	2969	2969	1111	1	1833	2	Y	23	16	1			25
							25	9									
11	6106	X	3137	-0-	-2969	-0-	1173	1	1940	2	Y	22	32	1			15
							24	9									
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	1073	1	2088	2	Y	25	16	1			24
							28	9									
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	1108	1	2138	2	Y	24	33	1			15
							26	9									

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12493	X	1862	-0-	-10631	-0-	1348	2	514	9	Y	467	387	1			235
09	5790	X	5606	-0-	-184	-0-	5019	2	587	9	Y	534	722	1			47
10	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	7525	2	583	9	Y	530	375	1			202
11	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	5884	2	506	9	Y	460	554	1			108
12	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	8768	2	501	9	Y	455	382	1			181
01	8122	X	3965	-0-	-4157	-0-	3866	2	99	9	Y	90	197	1			74

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 743197
PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	1273	-0-	-5578	-0-	768	2	505	9	Y	459	375	1	190
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	2932	2	488	9	Y	444	541	1	93
10	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5242	2	538	9	Y	489	382	1	200
11	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	5937	2	504	9	Y	458	579	1	79
12	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	8847	2	536	9	Y	487	368	1	198
01	5766	X	4359	-0-	-1407	-0-	3901	2	458	9	Y	416	532	1	82

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-			78
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			78
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-			78
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	11	1	64	2	N	-0-			78

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 15 RRCID -> 274864 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					381
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					381
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					381
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					381
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					381
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					381

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					339
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					339
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					339
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	78	3	102	9	N	93					432
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					432
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					432

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

08	3782	X	41	-0-	-3741	-0-	2	1	39	3	N	-0-					34
09	2070	X	440	-0-	-1630	-0-	21	1	419	3	N	-0-					34
10	490	X	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-					34
11	799	X	799	-0-	-0-	-0-	60	1	739	3	N	-0-					34
12	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	138	1	1738	3	N	-0-					34
01	746	X	746	-0-	-0-	-0-	52	1	694	3	N	-0-					34

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	96	-0-	-3066	-0-	4	1	92	3	N	-0-					15
09	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	73	1	1447	3	N	18					33
							20	9									
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	169	1	2698	3	N	16					49
							18	9									
11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	354	1	4328	3	N	53					102
							58	9									
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	238	1	2999	3	N	52					154
							57	9									
01	2883	X	796	-0-	-2087	-0-	54	1	724	3	N	16	151	1			19
							18	9									

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 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
08	1705	X	129	-0-	-1576	-0-	5	1	124	3	N	-0-					58
09	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	94	1	1858	3	N	7					65
							8	9									
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	159	1	2531	3	N	23					88
							25	9									
11	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	182	1	2224	3	N	24					112
							26	9									
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	227	1	2865	3	N	4					116
							4	9									
01	2728	X	1201	-0-	-1527	-0-	83	1	1109	3	N	8	29	1			95
							9	9									

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10266 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 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
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					34
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-					34
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	-0-					34
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	43	1	530	3	N	-0-					34
12	403	N	168	-0-	-235	-0-	12	1	156	3	N	-0-					34
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	13	1	169	3	N	-0-					34

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	67	-0-	-4955	-0-	3	1	64	3	N	-0-					32
09	2340	X	1971	-0-	-369	-0-	94	1	1864	3	N	12					44
							13	9									
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	322	1	5132	3	N	31					75
							34	9									
11	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	488	1	5978	3	N	49					124
							54	9									
12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	467	1	5884	3	N	13					137
							14	9									
01	5487	X	2105	-0-	-3382	-0-	147	1	1958	3	N	-0-					137

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	79	-0-	-5811	-0-	3	1	76	3	N	-0-					45
09	2490	X	2044	-0-	-446	-0-	98	1	1946	3	N	-0-					45
10	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	408	1	6498	3	N	17					62
							19	9									
11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	546	1	6684	3	N	37					99
							41	9									
12	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	511	1	6443	3	N	26					125
							29	9									
01	6913	X	2107	-0-	-4806	-0-	145	1	1936	3	N	24					149
							26	9									

COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	38	-0-	-2845	-0-	2	1	36	3	N	-0-					33
09	1200	X	584	-0-	-616	-0-	28	1	556	3	N	-0-					33
10	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	125	1	1997	3	N	-0-					33
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	254	1	3105	3	N	-0-					33
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	214	1	2703	3	N	-0-					33
01	2108	X	784	-0-	-1324	-0-	55	1	729	3	N	-0-					33

COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	N	-0-					44
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-					44
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					44

COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14601	X	298	-0-	-14303	-0-	12	1	286	3	N	-0-					152
09	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	293	1	5784	3	N	35					187
							39	9									
10	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	975	1	15531	3	N	85					272
							94	9									
11	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	1294	1	15840	3	N	143	146	1			269
							157	9									
12	17580	X	17580	-0-	-0-	-0-	1281	1	16152	3	N	134	183	1			220
							147	9									
01	16585	X	5333	-0-	-11252	-0-	367	1	4891	3	N	68	171	1			117
							75	9									

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	79	-0-	-2184	-0-	3	1	76	3	N	-0-					32
09	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	62	1	1219	3	N	-0-					32
10	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	152	1	2413	3	N	-0-					32
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	275	1	3371	3	N	-0-					32
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	256	1	3233	3	N	52					84
							57	9									
01	2573	X	1614	-0-	-959	-0-	112	1	1491	3	N	10					94
							11	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 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
08	10974	X	71	-0-	-10903	-0-	3	1	68	3	N	-0-					35
09	5160	X	3798	-0-	-1362	-0-	182	1	3601	3	N	14					49
							15	9									
10	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	607	1	9669	3	N	28					77
							31	9									
11	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	971	1	11879	3	N	67					144
							74	9									
12	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	964	1	12159	3	N	35					179
							39	9									
01	10292	X	4430	-0-	-5862	-0-	308	1	4100	3	N	20					199
							22	9									

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					24
09	1290	X	813	-0-	-477	-0-	38	1	747	3	N	25					49
							28	9									
10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	129	1	2054	3	N	3					52
							3	9									
11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	202	1	2471	3	N	-0-					52
12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	195	1	2455	3	N	25					77
							28	9									
01	2201	X	885	-0-	-1316	-0-	62	1	821	3	N	2					79
							2	9									

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					22
09	540	X	295	-0-	-245	-0-	13	1	265	3	Y	15					37
							17	9									
10	T. A.		1015	-0-	1015	1015	59	1	935	3	Y	19					56
							21	9									
11	T. A.		1094	-0-	1094	2109	83	1	1011	3	Y	-0-					56
12	T. A.		1216	-0-	1216	3325	89	1	1118	3	Y	8					64
							9	9									
01	T. A.		379	-0-	379	3704	26	1	344	3	Y	8					72
							9	9									

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 19468 - 19488

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WADI OPERATING, LLC 100779
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	121	-0-	-2421	-0-	121	2			N	-0-					84
09	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	72	1	7327	2	N	6					90
							7	9									
10	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	72	1	10894	2	N	20					110
							22	9									
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	64	1	4742	2	N	-0-					110
12	6572	X	3601	-0-	-2971	-0-	224	1	3377	2	N	-0-					110
01	6572	X	3953	-0-	-2619	-0-	208	1	3745	2	N	-0-					110

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					158
09	420	X	294	-0-	-126	-0-	108	1	172	2	Y	13	80	1			91
							14	9									
10	DLQ G-10		782	-0-	782	782	248	1	410	2	Y	113	81	1			123
							124	9									
11	1888	X	1106	-0-	-782	-0-	371	1	613	2	Y	111	162	1			72
							122	9									
12	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	720	1	1402	2	Y	127	81	1			118
							140	9									
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	912	1	1759	2	Y	117	163	1			72
							129	9									

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					131
09	1440	X	813	-0-	-627	-0-	309	1	492	2	Y	11	67	1			75
							12	9									
10	DLQ G-10		2698	-0-	2698	2698	979	1	1614	2	Y	95	67	1			103
							105	9									
11	5285	X	2587	-0-	-2698	-0-	937	1	1550	2	Y	91	134	1			60
							100	9									
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	990	1	1926	2	Y	104	67	1			97
							114	9									
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	912	1	1760	2	Y	97	135	1			59
							107	9									

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 40 SAND) 51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 20 RRCID -> 295732 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5553 - 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
08		682	575	-0-	-107	-0-	575	1			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	488	488	1			-0-
10		682	531	-0-	-151	-0-	531	1			N	-0-					-0-
11		660 N	625	-0-	-35	-0-	625	1			N	-0-					-0-
*12		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	1			N	-0-					-0-
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2020

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227

YTURRIA WELL #: 4 RRCID -> 295146 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9385 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
08	0 W	1152	-0-	1152	2173	1152	1			N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	2173					N	1056	1056	1			-0-
10	0 W	1102	-0-	1102	3275	1102	1			N	-0-					-0-
11	1100 N	1190	-0-	90	3365	1190	1			N	-0-					-0-
*12	3100 N	1020	-0-	-2080	1285	1020	1			N	-0-					-0-
01	2165 N	880	-0-	-1285	-0-	880	1			N	-0-					-0-

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC 100690
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC 100690
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	262	1	1758	2	Y	9						12
						10	9										
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	212	1	2038	2	Y	28	38	1				2
						31	9										
10	2294 N	1828	-0-	-466	-0-	169	1	1637	2	Y	20						22
						22	9										
11	1950 N	1302	-0-	-648	-0-	141	1	1155	2	Y	5						27
						6	9										
12	2356 N	1182	-0-	-1174	-0-	173	1	1002	2	Y	6						33
						7	9										
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	227	1	1941	2	Y	10	30	1				13
						11	9										

LACY (A 7100) //CONT.// 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	182	1	1222	2	Y	7					44
							8	9									
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	157	1	1505	2	Y	12	53	1			3
							13	9									
10	1674	N	1340	-0-	-334	-0-	122	1	1181	2	Y	34					37
							37	9									
11	1380	N	964	-0-	-416	-0-	104	1	852	2	Y	7					44
							8	9									
12	1736	N	882	-0-	-854	-0-	128	1	742	2	Y	11					55
							12	9									
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	176	1	1506	2	Y	16	50	1			21
							18	9									

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	7667	-0-	-1447	-0-	785	1	6882	2	Y	-0-					-0-
09	3625	X	2942	-0-	-683	-0-	202	1	2740	2	Y	-0-					-0-
10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	385	1	3928	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 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
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

KHA WELL #: N 3 RRCID -> 292010 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6477 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15655	X	11939	-0-	-3716	-0-	11939	2			Y	-0-					129
09	13260	X	9570	-0-	-3690	-0-	9570	2			Y	-0-					129
10	12462	X	9758	-0-	-2704	-0-	9758	2			Y	-0-					129
11	12060	X	9359	-0-	-2701	-0-	9359	2			Y	-0-	129	1			-0-
12	11935	X	8480	-0-	-3455	-0-	8480	2			Y	-0-					-0-
01	11935	X	6657	-0-	-5278	-0-	6657	2			Y	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12390 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3031	-0-	-286	-0-	8 26	1 9	2997	2	N	24					82
09	3210	X	2913	-0-	-297	-0-	8 42	1 9	2863	2	N	38					120
10	3317	X	2903	-0-	-414	-0-	10 7	1 9	2886	2	N	6					126
11	3030	X	2671	-0-	-359	-0-	11 25	1 9	2635	2	N	23					149
12	3100	X	2703	-0-	-397	-0-	9 19	1 9	2675	2	N	17					166
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	10	1	3050	2	N	-0-					166

DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31295	X	31295	-0-	-0-	-0-	85 179	1 9	31031	2	N	163	188	1			118
09	28196	X	28196	-0-	-0-	-0-	82 162	1 9	27952	2	N	147					265
10	29574	X	24677	-0-	-4897	-0-	83 134	1 9	24460	2	N	122	187	1			200
11	30300	X	19993	-0-	-10307	-0-	79 114	1 9	19800	2	N	104	198	1			106
12	31310	X	25442	-0-	-5868	-0-	84 147	1 9	25211	2	N	134					240
01	31310	X	26447	-0-	-4863	-0-	83 153	1 9	26211	2	N	139	188	1			191

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 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
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	51	1	1140	3	N	-0-					19
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	3	N	-0-					19
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	62	1	1288	3	N	-0-					19
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	3	N	-0-					19
12	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	60	1	1240	3	N	-0-					19
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	60	1	1288	3	N	-0-					19

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	707	-0-	-37	-0-	28 1	1 9	678	3	Y	1					7
09	600	N	506	-0-	-94	-0-	20 1	1 9	485	3	Y	1					8
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	576	3	Y	2	4	1			6
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	781	3	Y	2					8
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	811	3	Y	2					10
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	921	3	Y	1	5	1			6

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 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
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	9	1	255	3	N	-0-					20
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	9	1	240	3	N	-0-					20
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	N	-0-					20
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	8	1	226	3	N	-0-					20
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	N	-0-					20
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	10	1	247	3	N	-0-					20

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 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
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	118	1	1973	3	N	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	115	1	1934	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	109	1	1911	3	N	-0-					-0-
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	116	1	1942	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	111	1	1891	3	N	-0-					-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	117	1	1946	3	N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 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
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	113	1	1028	3	N	-0-					-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	56	1	1036	3	N	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	90	1	1147	3	N	12					12
							13	9									
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	74	1	1178	3	N	-0-					12
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	88	1	1169	3	N	-0-					12
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	92	1	1204	3	N	-0-					12

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 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
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	65	1	1094	3	N	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	77	1	1285	3	N	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	71	1	1228	3	N	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	72	1	1204	3	N	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	76	1	1292	3	N	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	82	1	1361	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 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
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	125	1	1982	3	N	-0-					4
09	2190	N	2020	-0-	-170	-0-	118	1	1902	3	N	-0-					4
10	2170	N	1944	-0-	-226	-0-	99	1	1845	3	N	-0-					4
11	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	93	1	1789	3	N	-0-					4
12	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	98	1	1833	3	N	-0-					4
01	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	89	1	1801	3	N	5					9
							6	9									

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	688	-0-	-211	-0-	60	1	628	3	N	-0-					14
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	666	3	N	30					44
							33	9									
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	59	1	745	3	N	69					113
							76	9									
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	697	3	N	31	125	1			19
							10	4	34	9							
12	744	N	635	-0-	-109	-0-	38	1	553	3	N	40					59
							44	9									
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	60	1	786	3	N	68					127
							75	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	1743	-0-	-396	-0-	75	1	1668	3	N	-0-					35
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	90	1	1886	3	N	-0-					35
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	92	1	1916	3	N	-0-					35
11	1650	N	1411	-0-	-239	-0-	65	1	1346	3	N	-0-					35
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	89	1	1849	3	N	-0-					35
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	85	1	1821	3	N	-0-					35

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	61	1	1183	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	59	1	1114	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	60	1	1196	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	49	1	1056	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	87	1	1050	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	54	1	1071	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	36	1	1038	3	Y	-0-					12
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	40	1	1069	3	Y	5					17
							6	9									
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	42	1	1104	3	Y	-0-					17
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	49	1	1310	3	Y	2					19
							2	9									
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	47	1	1213	3	Y	2					21
							2	9									
01	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	39	1	1007	3	Y	4					25
							4	9									

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2733	-0-	-88	-0-	154	1	2579	3	N	-0-					24
09	2730	X	2686	-0-	-44	-0-	151	1	2535	3	N	-0-					24
10	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	148	1	2581	3	N	-0-					24
11	2700	X	2590	-0-	-110	-0-	146	1	2444	3	N	-0-					24
12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	156	1	2649	3	N	-0-					24
01	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	154	1	2557	3	N	-0-					24

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	248	1	5273	3	N	19					76
							21	9									
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	230	1	4436	3	N	7					83
							8	9									
10	4433	X	3171	-0-	-1262	-0-	165	1	2984	3	N	20					103
							22	9									
11	4980	X	435	-0-	-4545	-0-	17	1	418	3	N	-0-					103
12	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	274	1	7131	3	N	59	153	1			9
							65	9									
01	5146	X	4958	-0-	-188	-0-	227	1	4697	3	N	31					40
							34	9									

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

08	3193	X	2168	-0-	-1025	-0-	74	1	2094	3	N	-0-					50
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	154	1	4149	3	N	2					52
							2	9									
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	138	1	3663	3	N	5					57
							6	9									
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	118	1	3189	3	N	8					65
							9	9									
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	143	1	3677	3	N	19					84
							21	9									
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	143	1	3655	3	N	9					93
							10	9									

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

08	3131	X	3130	-0-	-1	-0-	153	1	2974	3	N	3					52
							3	9									
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	155	1	2925	3	N	1					53
							1	9									
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	156	1	3093	3	N	-0-					53
11	3030	X	2943	-0-	-87	-0-	131	1	2812	3	N	-0-					53
12	3193	X	3079	-0-	-114	-0-	232	1	2836	3	N	10					63
							11	9									
01	3255	X	2981	-0-	-274	-0-	144	1	2837	3	N	-0-					63

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

08	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

08	426	X	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	3	Y	-0-					9
09	1620	X	666	-0-	-954	-0-	25	1	640	3	Y	1					10
							1	9									
10	1426	X	890	-0-	-536	-0-	33	1	851	3	Y	5	6	1			9
							6	9									
11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	63	1	1569	3	Y	3					12
							3	9									
12	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	71	1	1845	3	Y	3					15
							3	9									
01	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	75	1	1791	3	Y	-0-	7	1			8

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

08	341	N	250	-0-	-91	-0-	43	1	207	3	N	-0-					72
09	360	N	116	-0-	-244	-0-	20	1	96	3	N	-0-					72
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	73	1	414	3	N	-0-					72
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	148	1	799	3	N	-0-					72
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	125	1	746	3	N	1					73
							1	9									
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	162	1	1021	3	N	-0-					73

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

08	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	78	1	1527	3	Y	1					16
							1	9									
09	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	82	1	1540	3	Y	-0-					16
10	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	78	1	1548	3	Y	-0-					16
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	73	1	1556	3	Y	-0-					16
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	128	1	1586	3	Y	1					17
							1	9									
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	78	1	1535	3	Y	2					19
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	229	1	1874	3	N	3					71
							3	9									
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	200	1	1972	3	N	1					72
							1	9									
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	310	1	2213	3	N	2					74
							2	9									
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	300	1	2160	3	N	-0-					74
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	310	1	2140	3	N	-0-					74
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	297	1	2204	3	N	-0-					74

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	178	1	3462	3	Y	2					33
							2	9									
09	3480	X	3387	-0-	-93	-0-	170	1	3217	3	Y	-0-					33
10	3968	X	3612	-0-	-356	-0-	173	1	3439	3	Y	-0-					33
11	3840	X	3384	-0-	-456	-0-	151	1	3233	3	Y	-0-					33
12	3968	X	3602	-0-	-366	-0-	278	1	3322	3	Y	2					35
							2	9									
01	3627	X	3497	-0-	-130	-0-	168	1	3325	3	Y	4					39
							4	9									

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

08	372	N	362	-0-	-10	-0-	60	1	302	3	N	-0-					54
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	66	1	316	3	N	-0-					54
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	93	1	388	3	N	-0-					54
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	93	1	383	3	N	-0-					54
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	108	1	447	3	N	-0-					54
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	110	1	466	3	N	-0-					54

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	N	-0-					122
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	N	-0-					122
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-					122
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					122
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	6	1	153	3	N	-0-					122
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-					122

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	637	-0-	-45	-0-	22	1	615	3	Y	-0-					7
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	658	3	Y	4					11
							4	9									
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	641	3	Y	-0-					11
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	24	1	648	3	Y	1					12
							1	4	1	9							
12	713	N	419	-0-	-294	-0-	16	1	403	3	Y	-0-					12
01	651	N	549	-0-	-102	-0-	21	1	528	3	Y	-0-					12

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	33	-0-	-153	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	445	-0-	-20	-0-	22	1	423	3	N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	19	1	396	3	N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	36	1	439	3	N	-0-					-0-
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	3	N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	165	1	836	3	N	-0-					42
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	170	1	817	3	N	-0-					42
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	216	1	897	3	N	29					71
							32	9									
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	197	1	823	3	N	-0-					71
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	198	1	816	3	N	4					75
							4	9									
01	930	N	858	-0-	-72	-0-	160	1	698	3	N	-0-					75

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	511	-0-	-977	-0-	22	1	489	3	N	-0-					-0-
09	810	N	145	-0-	-665	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	3	N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	78	1	1620	3	N	-0-					-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	71	1	1490	3	N	-0-					-0-
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	71	1	1508	3	N	-0-					-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

08	310	N	216	-0-	-94	-0-	14	1	202	3	N	-0-					48
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	N	-0-					48
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	N	-0-					48
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-					48
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	18	1	267	3	N	-0-					48
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	N	-0-					48

HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

08	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	158	1	2648	3	N	-0-					29
09	2970	X	2948	-0-	-22	-0-	166	1	2781	3	N	1					30
							1	9									
10	3069	X	2999	-0-	-70	-0-	162	1	2837	3	N	-0-					30
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	156	1	2610	3	N	-0-					30
12	3038	X	2829	-0-	-209	-0-	156	1	2673	3	N	-0-					30
01	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	155	1	2571	3	N	-0-					30

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

08	372	N	331	-0-	-41	-0-	16	1	315	3	N	-0-					14
09	420	N	298	-0-	-122	-0-	15	1	283	3	N	-0-					14
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-					14
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					14
12	310	N	168	-0-	-142	-0-	9	1	159	3	N	-0-					14
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	18	1	358	3	N	-0-					14

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 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
08	589	N	491	-0-	-98	-0-	21	1	470	3	N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-					-0-
10	558	N	462	-0-	-96	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	98	1	1381	3	N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	100	1	1149	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	95	1	1258	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	87	1	1254	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	84	1	1209	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	77	1	1110	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	78	1	1100	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1030	-0-	-200	-0-	84	1	946	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	85	1	1134	3	N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	81	1	1156	3	N	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	89	1	1271	3	N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	79	1	1138	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 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
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	90	1	415	3	N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	72	1	387	3	N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	82	1	257	3	N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	102	1	358	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314
LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 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
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	179	1	876	3	N	-0-					88
09	1170	N	900	-0-	-270	-0-	142	1	758	3	N	-0-					88
10	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	242	1	768	3	N	-0-					88
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	221	1	876	3	N	-0-					88
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	164	1	918	3	N	-0-					88
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	166	1	931	3	N	-0-					88

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2022

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	N	-0-					-0-
09	600	N	528	-0-	-72	-0-	26	1	502	2	N	-0-					-0-
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	27	1	513	2	N	-0-					-0-
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	29	1	538	2	N	-0-					-0-
12	558	N	462	-0-	-96	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	59	1	718	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	88	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	85	1	1072	2	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 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
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	25	1	339	2	N	-0-					-0-
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	22	1	287	2	N	-0-					-0-
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	20	1	254	2	N	-0-					-0-
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	18	1	223	2	N	-0-					-0-
12	310	N	200	-0-	-110	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
01	279	N	166	-0-	-113	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	956	-0-	-98	-0-	67	1	889	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	864	-0-	-66	-0-	62	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	76	1	986	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	818	-0-	-112	-0-	62	1	756	2	Y	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	76	1	949	2	Y	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	84	1	1058	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 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
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	218 26	1 9	2909	2	Y	24	27	1			29
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	218 26	1 9	2808	2	Y	24	28	1			25
10	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	223 39	1 9	2902	2	Y	35	26	1			34
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	239 29	1 9	2922	2	Y	26	26	1			34
12	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	227 26	1 9	2822	2	Y	24	29	1			29
01	3162	X	3143	-0-	-19	-0-	230 15	1 9	2898	2	Y	14					43

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	397 25	1 9	5303	2	Y	23	27	1			21
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	397 25	1 9	5107	2	Y	23	27	1			17
10	5766	X	5748	-0-	-18	-0-	407 39	1 9	5302	2	Y	35	26	1			26
11	5580	X	5006	-0-	-574	-0-	376 28	1 9	4602	2	Y	25	26	1			25
12	5735	X	5543	-0-	-192	-0-	411 28	1 9	5104	2	Y	25	29	1			21
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	433 17	1 9	5463	2	Y	15					36

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	133	1	2645	2	Y	-0-					-0-
09	2850	N	2735	-0-	-115	-0-	135	1	2600	2	Y	-0-					-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	154	1	2900	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2631	-0-	-279	-0-	134	1	2497	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	136	1	2605	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2583	-0-	-486	-0-	137	1	2446	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	305	1	2845	2	Y	12	74	1			17
							13	9									
09	2820	X	2760	-0-	-60	-0-	209	1	2534	2	Y	15					32
							17	9									
10	2914	N	2855	-0-	-59	-0-	199	1	2623	2	Y	30					62
							33	9									
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	262	1	2822	2	Y	17					79
							19	9									
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	218	1	2841	2	Y	14					93
							15	9									
01	3038	X	2394	-0-	-644	-0-	2381	2	13	9	Y	12					105

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

08	124	N	52	-0-	-72	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	90	1	1780	2	N	-0-					5
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	85	1	1651	2	N	-0-					5
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	92	1	1736	2	N	-0-					5
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	93	1	1734	2	N	-0-					5
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	93	1	1783	2	N	-0-					5
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	89	1	1587	2	N	-0-					5

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

08	3100	N	2106	-0-	-994	159	2106	2			N	-0-					76
09	2167	N	2008	-0-	-159	-0-	2008	2			N	-0-					76
10	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	1943	2			N	-0-					76
11	2040	N	1916	-0-	-124	-0-	1916	2			N	-0-					76
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					76
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1912	2	3	9	N	3					79

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 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
08	1302	X	1207	-0-	-95	-0-	58	1	1149	2	N	-0-					11
09	1260	X	1128	-0-	-132	-0-	56	1	1072	2	N	-0-					11
10	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1100	2	N	-0-					11
11	1170	X	1101	-0-	-69	-0-	56	1	1045	2	N	-0-					11
12	1209	X	1131	-0-	-78	-0-	56	1	1075	2	N	-0-					11
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	60	1	1073	2	N	-0-					11

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	401	1	3470	2	Y	-0-					20
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	480	1	3672	2	Y	-0-					20
10	3627	X	3353	-0-	-274	-0-	314	1	3039	2	Y	-0-					20
11	3750	X	3581	-0-	-169	-0-	414	1	3167	2	Y	-0-					20
12	4154	X	3789	-0-	-365	-0-	455	1	3334	2	Y	-0-					20
01	4154	X	3417	-0-	-737	-0-	421	1	2996	2	Y	-0-					20

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 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
08	1023	N	986	-0-	-37	-0-	69	1	917	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	869	-0-	-91	-0-	63	1	806	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	940	-0-	-21	-0-	67	1	873	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	868	-0-	-92	-0-	65	1	803	2	Y	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	68	1	846	2	Y	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	78	1	978	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 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
08	3100	N	2010	-0-	-1090	1590	194	1	1816	2	Y	-0-					26
09	3000	N	2020	-0-	-980	610	154	1	1866	2	Y	-0-					26
10	2648	N	2038	-0-	-610	-0-	144	1	1894	2	Y	-0-					26
11	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	144	1	1558	2	Y	-0-					26
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	175	1	2283	2	Y	1					27
							1	9									
01	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	1799	2			Y	-0-					27

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 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
08	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	230	1	2032	2	N	-0-					42
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	160	1	2095	2	N	-0-					42
10	2356	N	2010	-0-	-346	-0-	170	1	1840	2	N	-0-					42
11	2190	N	1989	-0-	-201	-0-	159	1	1830	2	N	-0-					42
12	2325	N	2023	-0-	-302	-0-	151	1	1872	2	N	-0-					42
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	180	1	1922	2	N	-0-					42

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 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
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	168	1	1573	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	123	1	1414	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	143	1	1528	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	193	1	1459	2	Y	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	149	1	1568	2	Y	5					5
							6	9									
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	141	1	1487	2	Y	6					11
							7	9									

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	297	1	3548	2	Y	-0-					5
09	3450	X	3157	-0-	-293	-0-	186	1	2971	2	Y	-0-					5
10	3999	X	3210	-0-	-789	-0-	215	1	2995	2	Y	-0-					5
11	3870	X	3493	-0-	-377	-0-	242	1	3251	2	Y	-0-					5
12	3844	X	3437	-0-	-407	-0-	212	1	3225	2	Y	-0-					5
01	3844	X	3346	-0-	-498	-0-	241	1	3105	2	Y	-0-					5

RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 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
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	171	1	1482	2	Y	-0-					8
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	154	1	1177	2	Y	-0-					8
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	95	1	919	2	Y	-0-					8
11	1440	N	620	-0-	-820	-0-	72	1	548	2	Y	-0-					8
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	172	1	1262	2	Y	-0-					8
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	167	1	1190	2	Y	-0-					8

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 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
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	460	1	3780	2	Y	15	55	1			10
							17	9									
09	3900	X	3433	-0-	-467	-0-	314	1	3119	2	Y	-0-					10
10	4712	X	3711	-0-	-1001	-0-	341	1	3370	2	Y	-0-					10
11	4200	X	3256	-0-	-944	-0-	387	1	2841	2	Y	25					35
							28	9									
12	4340	X	3710	-0-	-630	-0-	293	1	3406	2	Y	10					45
							11	9									
01	4247	X	3422	-0-	-825	-0-	341	1	3081	2	Y	-0-					45

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	635	1	5502	2	Y	-0-					21
09	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	625	1	4781	2	Y	-0-					21
10	5332	X	5170	-0-	-162	-0-	484	1	4686	2	Y	-0-					21
11	5160	X	4805	-0-	-355	-0-	555	1	4250	2	Y	-0-					21
12	5332	X	5064	-0-	-268	-0-	609	1	4455	2	Y	-0-					21
01	5332	X	4929	-0-	-403	-0-	607	1	4322	2	Y	-0-					21

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2585	-0-	-515	3037	228	1	2357	2	N	-0-					27
09	3000	N	2452	-0-	-548	2489	148	1	2282	2	N	20					47
							22	9									
10	3100	N	2553	-0-	-547	1942	170	1	2383	2	N	-0-					47
11	3000	N	2371	-0-	-629	1313	173	1	2198	2	N	-0-					47
12	2820	N	1507	-0-	-1313	-0-	102	1	1405	2	N	-0-					47
01	2542	N	1221	-0-	-1321	-0-	167	1	1054	2	N	-0-					47

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	1581	-0-	-589	-0-	164	1	1417	2	Y	-0-					7
09	2100	X	1507	-0-	-593	-0-	174	1	1333	2	Y	-0-					7
10	1705	X	1161	-0-	-544	-0-	109	1	1052	2	Y	-0-					7
11	1650	X	1379	-0-	-271	-0-	159	1	1220	2	Y	-0-					7
12	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	299	1	2187	2	Y	-0-					7
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	347	1	2465	2	Y	-0-					7

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2144	-0-	-956	4337	207	1	1937	2	Y	-0-	53	1			-0-
09	3000	N	2062	-0-	-938	3399	157	1	1905	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2264	-0-	-836	2563	160	1	2104	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1986	-0-	-1014	1549	169	1	1817	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2349	-0-	-751	798	167	1	2170	2	Y	11					11
							12	9									
01	2874	N	2076	-0-	-798	-0-	2064	2	12	9	Y	11					22

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 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
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	355	1	3072	2	Y	-0-					7
09	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	277	1	2118	2	Y	-0-					7
10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	229	1	2222	2	Y	-0-					7
11	3330	X	2249	-0-	-1081	-0-	260	1	1989	2	Y	-0-					7
12	3441	X	2239	-0-	-1202	-0-	269	1	1970	2	Y	-0-					7
01	3441	X	1964	-0-	-1477	-0-	242	1	1722	2	Y	-0-					7

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1971	-0-	-1129	1289	137	1	1834	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1839	-0-	-1161	128	133	1	1706	2	Y	-0-					-0-
10	2022	N	1894	-0-	-128	-0-	135	1	1759	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	134	1	1643	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	128	1	1594	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	125	1	1576	2	Y	-0-					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	492	-0-	-128	-0-	18	1	471	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
09	600	N	426	-0-	-174	-0-	18	1	408	2	Y	-0-					4
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	709	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	61	1	1209	2	Y	1					3
							1	9									
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	76	1	1092	2	Y	2					5
							2	9									
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	90	1	1104	2	Y	3	3	1			5
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	172	-0-	-851	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	161	-0-	-559	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	85	1	1631	2	Y	-0-					-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	71	1	1267	2	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	48	-0-	-231	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					2
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	74	1	994	2	Y	-0-					49
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	76	1	981	2	Y	-0-					49
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	79	1	1029	2	Y	-0-					49
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	81	1	990	2	Y	-0-					49
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	84	1	1040	2	Y	-0-					49
01	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	80	1	1007	2	Y	-0-					49

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	28	1	201	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	91	1	1208	2	Y	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	87	1	1116	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1011	-0-	-260	-0-	72	1	939	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	664	-0-	-596	-0-	50	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	577	-0-	-663	-0-	43	1	534	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	662	-0-	-361	-0-	49	1	613	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 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
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	214	1	1995	2	Y	-0-					16
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	124	1	1504	2	Y	-0-					16
10	1953	N	1656	-0-	-297	-0-	117	1	1539	2	Y	-0-					16
11	2130	N	1710	-0-	-420	-0-	145	1	1565	2	Y	-0-					16
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	126	1	1640	2	Y	-0-					16
01	1643	N	1217	-0-	-426	-0-	1217	2			Y	-0-					16

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	115	1	1077	2	Y	11	46	1			8
							12	9									
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	70	1	840	2	Y	-0-					8
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	145	1	1917	2	Y	-0-					8
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	99	1	1071	2	Y	-0-					8
12	930	N	473	-0-	-457	-0-	34	1	439	2	Y	-0-					8
01	2015	N	1127	-0-	-888	-0-	1127	2			Y	-0-					8

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	N	-0-	2	1			75
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	N	-0-					75
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	1					76
							1	9									
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	N	-0-					76
12	341	N	132	-0-	-209	-0-	6	1	126	2	N	-0-					76
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	17	1	305	2	N	-0-					76

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	350	-0-	-115	-0-	17	1	332	2	N	1	4	1			2
							1	9									
09	510	N	414	-0-	-96	-0-	20	1	394	2	N	-0-					2
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	22	1	409	2	N	-0-					2
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	N	-0-					2
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	N	2					4
							2	9									
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	N	-0-					4

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4817	-0-	-670	-0-	231	1	4585	2	N	1					6
							1	9									
09	5310	X	4440	-0-	-870	-0-	218	1	4222	2	N	-0-					6
10	4991	X	4513	-0-	-478	-0-	227	1	4278	2	N	7	8	1			5
							8	9									
11	4800	X	4433	-0-	-367	-0-	226	1	4207	2	N	-0-					5
12	4867	X	4315	-0-	-552	-0-	214	1	4101	2	N	-0-					5
01	4805	X	4292	-0-	-513	-0-	228	1	4064	2	N	-0-					5

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 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
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	2	3	9	N	3	3	1			4
09	930	N	884	-0-	-46	-0-	877	2	7	9	N	6	6	1			4
10	1147	N	919	-0-	-228	-0-	916	2	3	9	N	3	3	1			4
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	883	2	4	9	N	4	3	1			5
12	899	N	856	-0-	-43	-0-	852	2	4	9	N	4	5	1			4
01	930	N	798	-0-	-132	-0-	794	2	4	9	N	4	3	1			5

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1971	2	8	9	N	7	7	1			20
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2044	2	13	9	N	12	12	1			20
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1702	2	8	9	N	7	6	1			21
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1592	2	13	9	N	12	7	1			26
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1756	2	12	9	N	11	15	1			22
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1864	2	9	9	N	8	8	1			22

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-	7	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1708	2	7	9	N	6					6
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	6	1			-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	947	-0-	-231	-0-	944	2	3	9	N	3	3	1			4
09	960	N	898	-0-	-62	-0-	891	2	7	9	N	6	6	1			4
10	961	N	914	-0-	-47	-0-	911	2	3	9	N	3	3	1			4
11	930	N	691	-0-	-239	-0-	685	2	6	9	N	5	3	1			6
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	919	2	4	9	N	4	6	1			4
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3	3	1			4

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2	2	1			3
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	811	2	6	9	N	5	5	1			3
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	N	2	2	1			3
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	N	5	3	1			5
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	889	2	6	9	N	5	6	1			4
01	868	N	618	-0-	-250	-0-	615	2	3	9	N	3	3	1			4

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	355	-0-	-17	-0-	353	2	2	9	N	2	1	1			2
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	321	2	1	9	N	1	2	1			1
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	334	2	1	9	N	1	1	1			1
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	327	2	2	9	N	2	1	1			2
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	292	2	1	9	N	1	2	1			1
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	284	2	2	9	N	2	1	1			2

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 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
08	1457	N	652	-0-	-805	-0-	135	1	515	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	1350	N	868	-0-	-482	-0-	150	1	715	2	N	3	4	1			2
							3	9									
10	961	N	413	-0-	-548	-0-	83	1	328	2	N	2	2	1			2
							2	9									
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	125	1	513	2	N	4	2	1			4
							4	9									
12	899	N	481	-0-	-418	-0-	95	1	383	2	N	3	4	1			3
							3	9									
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	98	1	408	2	N	1	2	1			2
							1	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

08	558	N	538	-0-	-20	-0-	536	2	2	9	N	2	2	1			2
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	500	2	3	9	N	3	3	1			2
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	503	2	2	9	N	2	2	1			2
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	2	3	9	N	3	2	1			3
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2	3	1			2
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	544	2	3	9	N	3	2	1			3

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3227	2	14	9	N	13	11	1			15
09	2850	X	1460	-0-	-1390	-0-	1446	2	14	9	N	13	19	1			9
10	2945	X	738	-0-	-2207	-0-	736	2	2	9	N	2	7	1			4
11	2850	X	1417	-0-	-1433	-0-	1411	2	6	9	N	5	3	1			6
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3753	2	12	9	N	11	7	1			10
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3118	2	14	9	N	13	8	1			15

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					1
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	N	1	1	1			1
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					1
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	N	1	1	1			1
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	132	2	1	9	N	1	1	1			1
01	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-	1	1			-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

08	1178	N	855	-0-	-323	-0-	852	2	3	9	N	3	2	1			4
09	840	N	815	-0-	-25	-0-	811	2	4	9	N	4	5	1			3
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4	3	1			4
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	901	2	6	9	N	5	3	1			6
12	837	N	786	-0-	-51	-0-	782	2	4	9	N	4	6	1			4
01	899	N	708	-0-	-191	-0-	705	2	3	9	N	3	3	1			4

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

08	961	N	821	-0-	-140	-0-	817	2	4	9	N	4	3	1			4
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	883	2	4	9	N	4	5	1			3
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	847	2	3	9	N	3	3	1			3
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	831	2	6	9	N	5	3	1			5
12	930	N	563	-0-	-367	-0-	560	2	3	9	N	3	5	1			3
01	837	N	421	-0-	-416	-0-	420	2	1	9	N	1	2	1			2

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

08	713	N	670	-0-	-43	-0-	138	1	529	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	600	N	528	-0-	-72	-0-	91	1	433	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	713	N	503	-0-	-210	-0-	101	1	401	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	119	1	485	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	129	1	521	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	99	1	410	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

08	775	N	718	-0-	-57	-0-	716	2	2	9	N	2	2	1			3
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	684	2	6	9	N	5	5	1			3
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	714	2	2	9	N	2	2	1			3
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	678	2	3	9	N	3	2	1			4
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	N	4	5	1			3
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	742	2	3	9	N	3	2	1			4

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	469	1	1793	2	N	7	7	1			9
							8	9									
09	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	358	1	1702	2	N	12	13	1			8
							13	9									
10	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	450	1	1777	2	N	7	6	1			9
							8	9									
11	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	417	1	1704	2	N	12	7	1			14
							13	9									
12	2139	N	1948	-0-	-191	-0-	384	1	1554	2	N	9	14	1			9
							10	9									
01	2232	N	1951	-0-	-281	-0-	377	1	1564	2	N	9	7	1			11
							10	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2456	2	10	9	N	9	7	1			11
09	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1756	2	14	9	N	13	15	1			9
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2258	2	9	9	N	8	7	1			10
11	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2504	2	18	9	N	16	8	1			18
12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2688	2	17	9	N	15	19	1			14
01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1976	2	10	9	N	9	11	1			12

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2568	2	59	9	N	54	175	1			22
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2416	2	18	9	N	16	16	1			22
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2526	2	28	9	N	25	8	1			39
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2486	2	22	9	N	20	9	1			50
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2525	2	51	9	N	46	75	1			21
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2440	2	10	9	N	9	8	1			22

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 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
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 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
08	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	115	1	1010	3	N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	107	1	948	3	N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	81	1	775	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	40	-0-	-1040	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	110	1	1223	3	N	2					2
							2	9									
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	116	1	1134	3	N	-0-					2

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

08	837	N	774	-0-	-63	-0-	51	1	717	3	N	5					21
							6	9									
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	51	1	589	3	N	2					23
							2	9									
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	51	1	688	3	N	9					32
							10	9									
11	750	N	702	-0-	-48	-0-	46	1	648	3	N	7					39
							8	9									
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	672	3	N	23					62
							25	9									
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	48	1	684	3	N	1					63
							1	9									

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

08	868	N	561	-0-	-307	-0-	561	3			N	-0-					12
09	450	N	215	-0-	-235	-0-	215	3			N	-0-					12
10	682	N	450	-0-	-232	-0-	450	3			N	-0-					12
11	540	N	147	-0-	-393	-0-	147	3			N	-0-					12
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					12
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					12

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

08	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	87	1	1449	3	N	-0-					53
09	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	78	1	1312	3	N	-0-					53
10	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	76	1	1318	3	N	-0-					53
11	1500	N	915	-0-	-585	-0-	51	1	864	3	N	-0-					53
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	100	1	1764	3	N	-0-					53
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	95	1	1579	3	N	-0-					53

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 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
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314
HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 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
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	64	1	536	3	N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	54	1	394	3	N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	59	1	383	3	N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	3	N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	53	1	539	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM C3 WELL #: 8 RRCID -> 288996 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	65	1	1880	3	N	-0-					17
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	58	1	1554	3	N	7					24
							8	9									
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	56	1	1486	3	N	-0-					24
11	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	54	1	1461	3	N	2					26
							2	9									
12	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	56	1	1423	3	N	3					29
							3	9									
01	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	52	1	1342	3	N	5					34
							6	9									

HUBBERD, WILLIAM C3 WELL #: 101 RRCID -> 290872 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5524 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'B' WELL #: 33 RRCID -> 289841 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 5756 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		225	-0-	225	444	7	1	218	3	Y	-0-					4
09	T. A.		211	-0-	211	655	7	1	203	3	Y	1					5
							1	9									
10	T. A.		184	-0-	184	839	7	1	177	3	Y	-0-					5
11	1021	X	182	-0-	-839	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					5
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	Y	1					6
							1	9									
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	1					7
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 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
08	T. A.		1574	-0-	1574	4476	53	1	1521	3	Y	-0-					18
09	T. A.		1621	-0-	1621	6097	58	1	1555	3	Y	7					25
							8	9									
10	T. A.		1686	-0-	1686	7783	62	1	1624	3	Y	-0-					25
11	9427	X	1644	-0-	-7783	-0-	59	1	1582	3	Y	3					28
							3	9									
12	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	58	1	1479	3	Y	3					31
							3	9									
01	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	60	1	1531	3	Y	6					37
							7	9									

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2513	-0-	-494	-0-	126	1	2387	3	N	-0-					9
09	2850	X	2777	-0-	-73	-0-	137	1	2640	3	N	-0-					9
10	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	143	1	2569	3	N	-0-					9
11	2640	X	2466	-0-	-174	-0-	135	1	2331	3	N	-0-					9
12	2883	X	2380	-0-	-503	-0-	139	1	2241	3	N	-0-					9
01	2883	X	2188	-0-	-695	-0-	118	1	2062	3	N	7					16
							8	9									

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	48	1	410	3	N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	54	1	435	3	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	433	3	N	-0-					-0-
11	450	N	17	-0-	-433	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	44	1	484	3	N	1					1
							1	9									
01	465	N	366	-0-	-99	-0-	34	1	332	3	N	-0-					1

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	N	3					11
							24	4	3	9							
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	N	1					12
							1	9									
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	29	1	390	3	N	5					17
							6	9									
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	24	1	345	3	N	3					20
							3	9									
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	394	3	N	14					34
							15	9									
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	25	1	360	3	N	-0-					34

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	3	N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	N	-0-					-0-
10	403	N	242	-0-	-161	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-
11	330	N	267	-0-	-63	-0-	18	1	249	3	N	-0-					-0-
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	18	1	257	3	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	84	1	386	3	N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	69	1	369	3	N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	90	1	279	3	N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	99	1	352	3	N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	102	1	359	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	37	1	172	3	N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	21	1	109	3	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	35	1	108	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	46	1	163	3	N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	3	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	91	1	454	2	N	-0-					6
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	68	1	453	2	N	-0-					6
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	65	1	412	2	N	-0-					6
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	76	1	440	2	N	-0-					6
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	51	1	347	2	N	-0-					6
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	62	1	385	2	N	-0-					6

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	353	1	1173	2	Y	-0-					-0-
							187	4									
09	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	385	1	1068	2	Y	-0-					-0-
							151	4									
10	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	426	1	1112	2	Y	-0-					-0-
							269	4									
11	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	313	1	1125	2	Y	-0-					-0-
							185	4									
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	379	1	1361	2	Y	-0-					-0-
							254	4									
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	386	1	1326	2	Y	-0-					-0-
							325	4									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5	N	5	-0-		-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
								1	3									
09	4	N	4	-0-		-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	3	-0-		-2	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-		-1	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

08	186	N	80	-0-		-106	-0-	16	1	55	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
09	224	N	224	-0-		-0-	-0-	54	1	149	2	Y	-0-					-0-
								21	4									
10	217	N	210	-0-		-7	-0-	50	1	129	2	Y	-0-					-0-
								31	4									
11	151	N	151	-0-		-0-	-0-	29	1	104	2	Y	-0-					-0-
								18	4									
12	217	N	217	-0-		-0-	-0-	41	1	148	2	Y	-0-					-0-
								28	4									
01	217	N	129	-0-		-88	-0-	24	1	84	2	Y	-0-					-0-
								21	4									

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

08	52	N	52	-0-		-0-	-0-	11	1	36	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
09	48	N	48	-0-		-0-	-0-	11	1	32	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
10	31	N	23	-0-		-8	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
11	77	N	77	-0-		-0-	-0-	15	1	53	2	Y	-0-					-0-
								9	3									
12	89	N	89	-0-		-0-	-0-	17	1	61	2	Y	-0-					-0-
								11	3									
*01	109	N	109	-0-		-0-	-0-	21	1	71	2	Y	-0-					-0-
								17	3									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

08	341	N	246	-0-		-95	-0-	50	1	169	2	Y	-0-					12
								27	4									
09	330	N	285	-0-		-45	-0-	68	1	190	2	Y	-0-					12
								27	4									
10	279	N	193	-0-		-86	-0-	45	1	119	2	Y	-0-					12
								29	4									
11	240	N	235	-0-		-5	-0-	45	1	163	2	Y	-0-					12
								27	4									
12	310	N	173	-0-		-137	-0-	33	1	118	2	Y	-0-					12
								22	4									
01	186	N	141	-0-		-45	-0-	27	1	92	2	Y	-0-					12
								22	4									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	3832	-0-	-1035	-0-	789	1	2625	2	Y	-0-					-0-
							418	4									
09	4710	X	3250	-0-	-1460	-0-	779	1	2163	2	Y	-0-					-0-
							308	4									
10	4309	X	3924	-0-	-385	-0-	924	1	2415	2	Y	-0-					-0-
							585	4									
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	915	1	3291	2	Y	-0-					-0-
							543	4									
12	3844	X	3779	-0-	-65	-0-	718	1	2579	2	Y	-0-					-0-
							482	4									
01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	1084	1	3719	2	Y	-0-					-0-
							911	4									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					23
							6	3									
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					23
							1	4									
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					23
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					23

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

08	7688	X	5489	-0-	-2199	-0-	1130	1	3760	2	Y	-0-					-0-
							599	4									
09	6390	X	3666	-0-	-2724	-0-	879	1	2440	2	Y	-0-					-0-
							347	4									
10	6603	X	3826	-0-	-2777	-0-	901	1	2354	2	Y	-0-					-0-
							571	4									
11	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	1242	1	4466	2	Y	-0-					-0-
							737	4									
12	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	1465	1	5264	2	Y	-0-					-0-
							985	4									
01	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	1079	1	3704	2	Y	-0-					-0-
							907	4									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	Y	-0-					28
							6	4									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	Y	-0-					28
							6	3									
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					28
							3	3									
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	Y	-0-					28
							6	3									
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					28
							8	4									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	440 233	1 4	1465	2	Y	-0-			-0-
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	503 198	1 4	1395	2	Y	-0-			-0-
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	415 263	1 4	1085	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	238 142	1 4	858	2	Y	-0-			-0-
12	1426	N	937	-0-	-489	-0-	178 120	1 4	639	2	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	228 191	1 4	782	2	Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		48				Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		48				Y	-0-			-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			16

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 9025 - 9090

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			24
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			24

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

08	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	3260	2			Y	-0-					30
09	3360	X	3155	-0-	-205	-0-	3155	2			Y	-0-					30
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					30
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					30
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					30
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					30

CFO RESOURCES, INC. 120105
LAS AVISPAS RANCH WELL #: RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2021

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2021

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2021

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	22	-0-	-102	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	13	1	159	2	Y	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	10	1	118	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	472	-0-	-2597	-0-	38	1	434	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	400	-0-	-140	-0-	31	1	369	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	404	-0-	-154	-0-	31	1	373	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	36	1	409	2	Y	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	Y	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 03 RRCID -> 289839 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7254 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	2	N	-0-					-0-
09	750	N	465	-0-	-285	-0-	41	1	424	2	N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	837	2	N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	603	1	2917	2	Y	-0-					30
09	2010	X	696	-0-	-1314	-0-	62	1	634	2	Y	-0-					30
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	274	1	1883	2	Y	-0-					30
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	570	1	2212	2	Y	-0-					30
12	2325	X	1986	-0-	-339	-0-	329	1	1657	2	Y	-0-					30
01	2325	X	826	-0-	-1499	-0-	65	1	760	2	Y	-0-	30	7			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	51	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	17	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	155	-0-	-145	-0-	32	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	24	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	5383	-0-	-1809	-0-	552	1	4830	2	Y	1					14
							1	9									
09	6840	X	5521	-0-	-1319	-0-	413	1	5108	2	Y	-0-					14
10	6665	X	5140	-0-	-1525	-0-	448	1	4690	2	Y	2					16
							2	9									
11	6240	X	5307	-0-	-933	-0-	405	1	4899	2	Y	3	11	1			8
							3	9									
12	6448	X	5155	-0-	-1293	-0-	471	1	4684	2	Y	-0-					8
01	5704	X	3255	-0-	-2449	-0-	258	1	2997	2	Y	-0-	5	7			3

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2697	-0-	-465	-0-	462	1	2235	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2120	-0-	-820	-0-	189	1	1931	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2367	-0-	-392	-0-	301	1	2066	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2178	-0-	-432	-0-	446	1	1732	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2221	-0-	-476	-0-	368	1	1853	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2335	-0-	-362	-0-	212	1	2123	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	4080	-0-	-1128	-0-	418	1	3662	2	Y	-0-					27
09	4890	X	3704	-0-	-1186	-0-	277	1	3427	2	Y	-0-					27
10	4743	X	3626	-0-	-1117	-0-	315	1	3303	2	Y	7					34
							8	9									
11	4590	X	3994	-0-	-596	-0-	305	1	3683	2	Y	5	23	1			16
							6	9									
12	4743	X	3372	-0-	-1371	-0-	308	1	3063	2	Y	1					17
							1	9									
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	378	1	4391	2	Y	-0-	11	7			6

SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	2687	-0-	-847	-0-	275	1	2412	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2894	-0-	-526	-0-	217	1	2677	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3030	-0-	-504	-0-	264	1	2766	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2822	-0-	-28	-0-	216	1	2606	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2579	-0-	-397	-0-	236	1	2343	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2074	-0-	-964	-0-	164	1	1909	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	675	-0-	-131	-0-	69	1	606	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	602	-0-	-148	-0-	45	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	230	-0-	-607	-0-	20	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	46	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	529	-0-	-91	-0-	48	1	481	2	Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	455	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8804	X	5832	-0-	-2972	-0-	598	1	5234	2	Y	-0-					-0-
09	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	622	1	7690	2	Y	-0-					-0-
10	7843	X	5749	-0-	-2094	-0-	501	1	5248	2	Y	-0-					-0-
11	7590	X	7043	-0-	-547	-0-	538	1	6505	2	Y	-0-					-0-
12	8587	X	7196	-0-	-1391	-0-	657	1	6539	2	Y	-0-					-0-
01	8587	X	5653	-0-	-2934	-0-	448	1	5205	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3452	-0-	-392	-0-	354	1	3098	2	Y	-0-					24
09	3870	X	2476	-0-	-1394	-0-	185	1	2290	2	Y	1					25
							1	9									
10	4092	X	3210	-0-	-882	-0-	279	1	2925	2	Y	5					30
							6	9									
11	3960	X	3391	-0-	-569	-0-	259	1	3125	2	Y	6	21	1			15
							7	9									
12	4092	X	2789	-0-	-1303	-0-	255	1	2534	2	Y	-0-					15
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	324	1	3767	2	Y	-0-	10	7			5

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4920	-0-	-71	-0-	504	1	4416	2	Y	-0-					8
09	4830	X	3609	-0-	-1221	-0-	270	1	3339	2	Y	-0-					8
10	4991	X	4578	-0-	-413	-0-	399	1	4177	2	Y	2					10
							2	9									
11	4770	X	4691	-0-	-79	-0-	358	1	4331	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
12	4929	X	3657	-0-	-1272	-0-	334	1	3322	2	Y	1					6
							1	9									
01	4929	X	3278	-0-	-1651	-0-	260	1	3018	2	Y	-0-	4	7			2

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	52	1	1023	2	N	-0-					-0-
09	960	N	554	-0-	-406	-0-	49	1	505	2	N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	59	1	1454	2	N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

08	15593	X	28	-0-	-15565	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	934	1	9568	2	Y	-0-					-0-
10	9858	X	5885	-0-	-3973	-0-	748	1	5137	2	Y	-0-					-0-
11	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	-0-					-0-
12	10850	X	3240	-0-	-7610	-0-	537	1	2703	2	Y	-0-					-0-
01	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	1198	1	12005	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) //CONT.// 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	#	1803	-0-	-119	-0-	309	1	1494	2	Y	-0-					-0-
09	1980	#	1542	-0-	-438	-0-	137	1	1405	2	Y	-0-					-0-
10	2046	#	1445	-0-	-601	-0-	184	1	1261	2	Y	-0-					-0-
11	1980	#	1249	-0-	-731	-0-	256	1	993	2	Y	-0-					-0-
12	1829	#	1419	-0-	-410	-0-	235	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01	1798	#	1690	-0-	-108	-0-	153	1	1537	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510		-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
09	6300		2559	-0-	-3741	-0-	228	1	2331	2	N	-0-					-0-
10	6510		-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	#	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	2635	#	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
01	2635	#	2039	-0-	-596	-0-	185	1	1854	2	N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) //CONT.// 52169 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	139	-0-	-140	-0-	38	1	101	2	Y	-0-					1
09	270	N	96	-0-	-174	-0-	23	1	73	2	Y	-0-					1
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	55	1	168	2	Y	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	251	-0-	-462	-0-	51	1	200	2	N	-0-					59
09	690	N	94	-0-	-596	-0-	18	1	76	2	N	-0-					59
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	3	49	1			13
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					13
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BRUNI, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2024

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

08	1726 N	1726	-0-	-0-	B	-0-	988	1	736	2	Y	2	2	1		1
							2	9								
09	1560 N	1097	-0-	-463	B	-0-	710	1	387	2	Y	-0-				1
10	1705 N	1270	-0-	-435	B	-0-	491	1	778	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
11	1680 N	1485	-0-	-195	B	-0-	741	1	744	2	Y	-0-	1	1		-0-
12	1541 N	1541	-0-	-0-	B	-0-	476	1	1063	2	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
01	1394 N	1394	-0-	-0-	B	-0-	276	1	1116	2	Y	2				2
							2	9								

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2021

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	708	-0-	-377	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

08	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	424	-0-	-258	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

08	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	925	-0-	-185	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	447	-0-	-731	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 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
08	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1007	-0-	-223	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	805	-0-	-466	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	694	-0-	-515	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	619	-0-	-249	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	588	-0-	-432	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	785	-0-	-331	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	909	-0-	-300	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	744	-0-	-558	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	502	-0-	-188	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	380	-0-	-271	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					25
09	750	N	628	-0-	-122	-0-	617	2	11	9	Y	10					35
10	1116	N	631	-0-	-485	-0-	609	2	22	9	Y	20					55
11	750	N	490	-0-	-260	-0-	490	2			Y	-0-					55
12	651	N	333	-0-	-318	-0-	333	2			Y	-0-					55
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					55

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	752	-0-	-148	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	424	-0-	-537	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	500	-0-	-802	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	3	Y	-0-					5
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	307	3	Y	-0-					5
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					5
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	45	1	295	3	Y	-0-					5
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	Y	2					7
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	6					13
							7	9									
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					13
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					13
10	DLQ G-10		262	-0-	262	262	262	3			Y	-0-					13
11	596	N	334	-0-	-262	-0-	38	1	249	3	Y	43					56
							47	9									
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	188	-0-	-8	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					50
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	Y	4	106	1			19
							4	9									
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					19
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	-0-					19
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					19
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					19
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					19
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					19
10	DLQ G-10		148	-0-	148	148	144	3	4	9	Y	4					23
11	306	N	158	-0-	-148	-0-	21	1	137	3	Y	-0-					23
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51	-0-	-5	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
11	82	N	43	-0-	-39	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	359	-0-	-5	-0-	31	1	328	3	Y	-0-					-0-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	Y	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	Y	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	49	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		276	-0-	276	276	276	3			Y	-0-					-0-
11	577	N	301	-0-	-276	-0-	39	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	23	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	193	-0-	-31	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	3	Y	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	57	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					-0-
11	379	N	203	-0-	-176	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	267	3	Y	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	78	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		242	-0-	242	242	242	3			Y	-0-					-0-
11	521	N	279	-0-	-242	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	3	Y	-0-					-0-
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	Y	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	63	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		198	-0-	198	198	198	3			Y	-0-					-0-
11	426	N	228	-0-	-198	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	138	3	Y	-0-					70
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	Y	4	57	1			16
							4	9									
*04	100	N	152	-0-	52	52	3	1	146	3	Y	3					20
							3	9									
*05	216	N	164	-0-	-52	-0-	42	1	122	3	Y	-0-					20
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	135	3	32	9	Y	29					49
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	138	3	13	9	Y	12					61
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	140	3	10	9	Y	9					70
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					70
10	DLQ G-10		134	-0-	134	134	132	3	2	9	Y	2					72
11	298	N	164	-0-	-134	-0-	152	3	12	9	Y	11	65	1			18
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	157	3	8	9	Y	7					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	448	-0-	-112	-0-	18	1	427	3	Y	3					16
							3	9									
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	17	1	489	3	Y	7					23
							8	9									
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	449	3	Y	7					30
							8	9									
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	130	1	376	3	Y	-0-					30
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	416	3	7	9	Y	6					36
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	426	3	25	9	Y	23					59
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	433	3	22	9	Y	20					79
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	Y	1	66	1			14
10	DLQ G-10		407	-0-	407	407	407	3			Y	-0-					14
11	882	N	475	-0-	-407	-0-	469	3	6	9	Y	5					19
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	483	3	21	9	Y	19					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	3	Y	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	316	3	Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	91	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		286	-0-	286	286	286	3			Y	-0-					-0-
11	616	N	330	-0-	-286	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	3	Y	-0-					-0-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	Y	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	74	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		231	-0-	231	231	231	3			Y	-0-					-0-
11	497	N	266	-0-	-231	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	3	Y	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	46	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		143	-0-	143	143	143	3			Y	-0-					-0-
11	308	N	165	-0-	-143	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	3	Y	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	206	3	Y	-0-					-0-
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	59	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		187	-0-	187	187	187	3			Y	-0-					-0-
11	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	3	Y	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	316	3	Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	91	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		286	-0-	286	286	286	3			Y	-0-					-0-
11	616	N	330	-0-	-286	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-					-0-
11	118	N	63	-0-	-55	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	38	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		140	-0-	140	261	140	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		144	-0-	144	405	144	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	405					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	12	1	357	3	Y	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	3	Y	-0-					-0-
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	95	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		342	-0-	342	639	342	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		353	-0-	353	992	353	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	992					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	12	1	357	3	Y	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	3	Y	-0-					-0-
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	95	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		342	-0-	342	639	342	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		353	-0-	353	992	353	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	992					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	21	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					-0-
11	142	N	76	-0-	-66	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	267	3	Y	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	78	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		242	-0-	242	242	242	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		279	-0-	279	521	279	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		287	-0-	287	808	287	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	808					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
11	189	N	101	-0-	-88	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 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
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	3	Y	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	316	3	Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	91	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		286	-0-	286	286	286	3			Y	-0-					-0-
11	616	N	330	-0-	-286	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	3	Y	-0-					-0-
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	9	1	376	3	Y	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	109	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		341	-0-	341	341	341	3			Y	-0-					-0-
11	734	N	393	-0-	-341	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH P11 WELL #: 1 RRCID -> 240286 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 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
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	14	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
11	95	N	51	-0-	-44	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	3	Y	-0-					-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	Y	-0-					-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	102	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		319	-0-	319	319	319	3			Y	-0-					-0-
11	687	N	368	-0-	-319	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					-0-
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	Y	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	105	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		330	-0-	330	330	330	3			Y	-0-					-0-
11	711	N	381	-0-	-330	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	Y	-0-					-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	42	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	3			Y	-0-					-0-
11	284	N	152	-0-	-132	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	52	1	493	3	Y	-0-					-0-
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	3	Y	-0-					-0-
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	73	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	50	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		420	-0-	420	420	420	3			Y	-0-					-0-
11	878	N	458	-0-	-420	-0-	60	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	69	1	646	3	Y	-0-					-0-
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	586	3	Y	-0-					-0-
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	96	1	619	3	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	65	1	638	3	Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		551	-0-	551	551	551	3			Y	-0-					-0-
11	1153	N	602	-0-	-551	-0-	79	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	575	-0-	-76	-0-	47	1	528	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 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
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	267	3	Y	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	78	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		242	-0-	242	242	242	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		279	-0-	279	521	279	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		287	-0-	287	808	287	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	808					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-					-0-
11	166	N	89	-0-	-77	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	38	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	3			Y	-0-					-0-
11	261	N	140	-0-	-121	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	36	1	339	3	Y	-0-					-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	51	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	3			Y	-0-					-0-
11	604	N	315	-0-	-289	-0-	41	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	36	1	339	3	Y	-0-					-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	51	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	3			Y	-0-					-0-
11	604	N	315	-0-	-289	-0-	41	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
*04	120	N	112	-0-	-8	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	32	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	3			Y	-0-					-0-
11	213	N	114	-0-	-99	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	Y	-0-					-0-
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	3	Y	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	69	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		394	-0-	394	394	394	3			Y	-0-					-0-
11	824	N	430	-0-	-394	-0-	56	1	374	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	33	1	377	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
11	55	N	29	-0-	-26	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 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
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	Y	-0-					-0-
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	3	Y	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	69	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		394	-0-	394	394	394	3			Y	-0-					-0-
11	824	N	430	-0-	-394	-0-	56	1	374	3	Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	32	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	3			Y	-0-					-0-
11	213	N	114	-0-	-99	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 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
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	Y	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	41	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		236	-0-	236	236	236	3			Y	-0-					-0-
11	494	N	258	-0-	-236	-0-	34	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	3			Y	-0-					-0-
11	220	N	115	-0-	-105	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		29	-0-	29	55	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		27	-0-	27	82	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	71	1	661	3	Y	-0-					-0-
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	44	1	600	3	Y	-0-					-0-
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	98	1	634	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	67	1	653	3	Y	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		564	-0-	564	564	564	3			Y	-0-					-0-
11	1180	N	616	-0-	-564	-0-	81	1	535	3	Y	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	48	1	540	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	52	1	493	3	Y	-0-					-0-
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	3	Y	-0-					-0-
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	73	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	50	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		420	-0-	420	420	420	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		458	-0-	458	878	60	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		438	-0-	438	1316	36	1	402	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1316					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	3			Y	-0-					-0-
11	220	N	115	-0-	-105	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					-0-
*04	330	N	225	-0-	-105	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		197	-0-	197	197	197	3			Y	-0-					-0-
11	412	N	215	-0-	-197	-0-	28	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		157	-0-	157	157	157	3			Y	-0-					-0-
11	329	N	172	-0-	-157	-0-	23	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH PR 2 WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		197	-0-	197	197	197	3			Y	-0-					-0-
11	412	N	215	-0-	-197	-0-	28	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					-0-
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	Y	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	105	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		330	-0-	330	330	330	3			Y	-0-					-0-
11	711	N	381	-0-	-330	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	32	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	3			Y	-0-					-0-
11	213	N	114	-0-	-99	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	3	Y	-0-					-0-
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	Y	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	81	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		253	-0-	253	253	253	3			Y	-0-					-0-
11	545	N	292	-0-	-253	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 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
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	36	1	339	3	Y	-0-					-0-
*04	510	N	329	-0-	-181	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	51	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	3			Y	-0-					-0-
11	604	N	315	-0-	-289	-0-	41	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	36	1	339	3	Y	-0-					-0-
*04	510	N	329	-0-	-181	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	51	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	3			Y	-0-					-0-
11	604	N	315	-0-	-289	-0-	41	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	3	Y	-0-					-0-
*04	450	N	285	-0-	-165	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	43	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		249	-0-	249	249	249	3			Y	-0-					-0-
11	522	N	273	-0-	-249	-0-	36	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	82	1	769	3	Y	-0-					-0-
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	52	1	697	3	Y	-0-					-0-
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	114	1	737	3	Y	-0-					-0-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	78	1	759	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		656	-0-	656	656	656	3			Y	-0-					-0-
11	1373	N	717	-0-	-656	-0-	94	1	623	3	Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	628	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	49	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	3			Y	-0-					-0-
11	332	N	178	-0-	-154	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	14	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
11	95	N	51	-0-	-44	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	3	Y	-0-					-0-
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	99	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	3			Y	-0-					-0-
11	663	N	355	-0-	-308	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	3	Y	-0-					-0-
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	3	Y	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	64	1	413	3	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	43	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					-0-
11	769	N	402	-0-	-367	-0-	53	1	349	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	31	1	352	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	3			Y	-0-					-0-
11	220	N	115	-0-	-105	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	Y	-0-					-0-
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	-0-					-0-
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	58	1	368	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	39	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		328	-0-	328	328	328	3			Y	-0-					-0-
11	686	N	358	-0-	-328	-0-	47	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	28	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	307	3	Y	-0-					-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					-0-
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	45	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		262	-0-	262	262	262	3			Y	-0-					-0-
11	549	N	287	-0-	-262	-0-	38	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	Y	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	41	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		236	-0-	236	236	236	3			Y	-0-					-0-
11	494	N	258	-0-	-236	-0-	34	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

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

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 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
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-					-0-
11	110	N	58	-0-	-52	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	Y	-0-					-0-
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	39	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		223	-0-	223	223	223	3			Y	-0-					-0-
11	467	N	244	-0-	-223	-0-	32	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
11	82	N	43	-0-	-39	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					-0-
11	71	N	38	-0-	-33	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					-0-
11	192	N	100	-0-	-92	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
*04	90	N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-					-0-
11	166	N	89	-0-	-77	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	502	3	Y	-0-					-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	11	1	461	3	Y	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	133	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		418	-0-	418	418	418	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	482	-0-	-418	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	436	3	Y	-0-					-0-
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	9	1	401	3	Y	-0-					-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	116	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		363	-0-	363	363	363	3			Y	-0-					-0-
11	782	N	419	-0-	-363	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	44	1	416	3	Y	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	-0-					-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	62	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	42	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		354	-0-	354	354	354	3			Y	-0-					-0-
11	741	N	387	-0-	-354	-0-	51	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	30	1	339	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 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
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	3	Y	-0-					-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	88	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		275	-0-	275	275	275	3			Y	-0-					-0-
11	592	N	317	-0-	-275	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
*04	90	N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-					-0-
11	166	N	89	-0-	-77	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	Y	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	9	1	413	3	Y	-0-					-0-
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	120	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		374	-0-	374	374	374	3			Y	-0-					-0-
11	805	N	431	-0-	-374	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 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
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	51	1	477	3	Y	-0-					-0-
*04	720	N	464	-0-	-256	-0-	32	1	432	3	Y	-0-					-0-
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	71	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	48	1	471	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		407	-0-	407	407	407	3			Y	-0-					-0-
11	851	N	444	-0-	-407	-0-	58	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	34	1	389	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	Y	-0-					-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	3			Y	-0-					-0-
11	357	N	186	-0-	-171	-0-	24	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 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
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
*04	120	N	75	-0-	-45	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					-0-
11	137	N	71	-0-	-66	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-
*04	240	N	150	-0-	-90	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	147	3	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	19	1	125	3	N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	3	Y	-0-					-0-
*04	450	N	285	-0-	-165	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	43	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		249	-0-	249	249	249	3			Y	-0-					-0-
11	522	N	273	-0-	-249	-0-	36	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	32	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	3			Y	-0-					-0-
11	213	N	114	-0-	-99	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	Y	-0-					-0-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	70	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		220	-0-	220	220	220	3			Y	-0-					-0-
11	474	N	254	-0-	-220	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	Y	-0-					-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	3			Y	-0-					-0-
11	357	N	186	-0-	-171	-0-	24	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	21	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		76	-0-	76	142	76	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		78	-0-	78	220	78	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	220					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	Y	-0-					-0-
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	39	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		223	-0-	223	223	223	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		244	-0-	244	467	32	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		233	-0-	233	700	19	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	700					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	Y	-0-					-0-
*04	540	N	359	-0-	-181	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					-0-
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	55	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		315	-0-	315	315	315	3			Y	-0-					-0-
11	659	N	344	-0-	-315	-0-	45	1	299	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	27	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	3	Y	-0-					-0-
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	362	3	Y	-0-					-0-
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	60	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		341	-0-	341	341	341	3			Y	-0-					-0-
11	714	N	373	-0-	-341	-0-	49	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	231	3	Y	-0-					-0-
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	67	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		241	-0-	241	450	241	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		248	-0-	248	698	248	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	698					Y	NO RPT					-0-

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					-0-
*04	300	N	225	-0-	-75	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		197	-0-	197	197	197	3			Y	-0-					-0-
11	412	N	215	-0-	-197	-0-	28	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	36	1	339	3	Y	-0-					-0-
*04	510	N	329	-0-	-181	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	51	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	3			Y	-0-					-0-
11	604	N	315	-0-	-289	-0-	41	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	Y	-0-					-0-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	70	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		220	-0-	220	220	220	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		254	-0-	254	474	254	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		261	-0-	261	735	261	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	735					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	3	Y	-0-					-0-
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	9	1	376	3	Y	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	109	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		341	-0-	341	341	341	3			Y	-0-					-0-
11	734	N	393	-0-	-341	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
11	189	N	101	-0-	-88	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	3	Y	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	46	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		143	-0-	143	143	143	3			Y	-0-					-0-
11	308	N	165	-0-	-143	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-					-0-
11	237	N	127	-0-	-110	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	14	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
11	95	N	51	-0-	-44	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	3	Y	-0-					-0-
*04	630	N	419	-0-	-211	-0-	29	1	390	3	Y	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	64	1	413	3	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	43	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					-0-
11	769	N	402	-0-	-367	-0-	53	1	349	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	31	1	352	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
11	189	N	101	-0-	-88	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-	48	1			38
*04	180	N	88	-0-	-92	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					38
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	231	3	Y	-0-					-0-
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	67	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		241	-0-	241	450	241	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		248	-0-	248	698	248	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	698					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	3	Y	-0-					-0-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	Y	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	74	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		231	-0-	231	231	231	3			Y	-0-					-0-
11	497	N	266	-0-	-231	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	3	Y	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	57	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					-0-
11	379	N	203	-0-	-176	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	Y	23	138	1			25
							25	9									
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					25
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	41	1	265	3	Y	-0-					25
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	251	3	114	9	Y	104					129
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	3	Y	-0-					129
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					129
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-					129
10	DLQ G-10		236	-0-	236	236	236	3			Y	-0-					129
11	494	N	258	-0-	-236	-0-	34	1	224	3	Y	-0-					129
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					129
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	59	1	554	3	Y	-0-					-0-
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	3	Y	-0-					-0-
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	83	1	530	3	Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	56	1	547	3	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		472	-0-	472	472	472	3			Y	-0-					-0-
11	988	N	516	-0-	-472	-0-	68	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	492	-0-	-66	-0-	40	1	452	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	539	3	Y	-0-					-0-
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	488	3	Y	-0-					-0-
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	80	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	54	1	531	3	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		459	-0-	459	459	459	3			Y	-0-					-0-
11	961	N	502	-0-	-459	-0-	66	1	436	3	Y	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	39	1	440	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	85	1	800	3	Y	-0-					-0-
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	54	1	725	3	Y	-0-					-0-
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	119	1	766	3	Y	-0-					-0-
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	81	1	790	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		682	-0-	682	682	682	3			Y	-0-					-0-
11	1428	N	746	-0-	-682	-0-	98	1	648	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	711	-0-	-95	-0-	58	1	653	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

*03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	26	1	766	3	Y	-0-					-0-
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	16	1	704	3	Y	-0-					-0-
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	203	1	589	3	Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		638	-0-	638	638	638	3			Y	-0-					-0-
11	1374	N	736	-0-	-638	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
11	189	N	101	-0-	-88	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	62	1	585	3	Y	-0-					-0-
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	39	1	530	3	Y	-0-					-0-
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	87	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	59	1	577	3	Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		499	-0-	499	499	499	3			Y	-0-					-0-
11	1043	N	544	-0-	-499	-0-	71	1	473	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	42	1	477	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	3	Y	-0-					-0-
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	99	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	3			Y	-0-					-0-
11	663	N	355	-0-	-308	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	3	Y	-0-					-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	Y	-0-					-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	102	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		319	-0-	319	319	319	3			Y	-0-					-0-
11	687	N	368	-0-	-319	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	3	Y	-0-					-0-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	Y	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	74	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		231	-0-	231	231	231	3			Y	-0-					-0-
11	497	N	266	-0-	-231	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	Y	-0-					-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	42	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		152	-0-	152	284	152	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		157	-0-	157	441	157	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	441					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	3	Y	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	316	3	Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	91	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		286	-0-	286	286	286	3			Y	-0-					-0-
11	616	N	330	-0-	-286	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		157	-0-	157	157	157	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		172	-0-	172	329	23	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		164	-0-	164	493	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
11	55	N	29	-0-	-26	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
11	27	N	14	-0-	-13	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
11	82	N	43	-0-	-39	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	Y	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	9	1	413	3	Y	-0-					-0-
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	120	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		374	-0-	374	374	374	3			Y	-0-					-0-
11	805	N	431	-0-	-374	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		197	-0-	197	197	197	3			Y	-0-					-0-
11	412	N	215	-0-	-197	-0-	28	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-					-0-
11	165	N	86	-0-	-79	-0-	11	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	3	Y	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	57	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					-0-
11	379	N	203	-0-	-176	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	18	1	515	3	Y	-0-					-0-
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	11	1	473	3	Y	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	137	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		429	-0-	429	429	429	3			Y	-0-					-0-
11	924	N	495	-0-	-429	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	3	Y	-0-					-0-
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	99	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	3			Y	-0-					-0-
11	663	N	355	-0-	-308	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	3	Y	-0-					-0-
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	9	1	376	3	Y	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	109	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		341	-0-	341	341	341	3			Y	-0-					-0-
11	734	N	393	-0-	-341	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-					-0-
11	237	N	127	-0-	-110	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 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
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	-0-			-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-			-0-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	36	1	236	3	Y	-0-			-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	Y	-0-			-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		210	-0-	210	210	210	3			Y	-0-			-0-
11	439	N	229	-0-	-210	-0-	30	1	199	3	Y	-0-			-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	Y	-0-			-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-			-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	-0-			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	Y	-0-			-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		144	-0-	144	144	144	3			Y	-0-			-0-
11	302	N	158	-0-	-144	-0-	21	1	137	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-			-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	-0-			-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	32	1	91	3	Y	-0-			-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	3			Y	-0-			-0-
11	213	N	114	-0-	-99	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	Y	-0-			-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	Y	-0-			-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	42	1	122	3	Y	-0-			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	3			Y	-0-			-0-
11	284	N	152	-0-	-132	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	32	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	99	-0-	99	99	99	3			Y	-0-					-0-
11	213	N	114	-0-	-99	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	317	3	Y	-0-					-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	291	3	Y	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	84	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		264	-0-	264	264	264	3			Y	-0-					-0-
11	568	N	304	-0-	-264	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
11	82	N	43	-0-	-39	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	539	3	Y	-0-					-0-
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	488	3	Y	-0-					-0-
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	80	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	54	1	531	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		459	-0-	459	459	459	3			Y	-0-					-0-
11	961	N	502	-0-	-459	-0-	66	1	436	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	39	1	440	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	3	Y	-0-					-0-
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	43	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		249	-0-	249	249	249	3			Y	-0-					-0-
11	522	N	273	-0-	-249	-0-	36	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
11	189	N	101	-0-	-88	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
11	189	N	101	-0-	-88	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	49	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	3			Y	-0-					-0-
11	332	N	178	-0-	-154	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	49	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	3			Y	-0-					-0-
11	332	N	178	-0-	-154	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 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
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	46	1	444	3	N	-0-			-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	99	1	693	3	N	-0-			-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	104	1	457	3	N	-0-			-0-
11	480	N	381	-0-	-99	-0-	48	1	333	3	N	-0-			-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	N	-0-			-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 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
08	620	N	309	-0-	-311	-0-	29	1	280	3	N	-0-			-0-
09	600	N	410	-0-	-190	-0-	51	1	359	3	N	-0-			-0-
10	558	N	250	-0-	-308	-0-	46	1	204	3	N	-0-			-0-
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	31	1	217	3	N	-0-			-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	22	1	395	3	N	-0-			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 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
08	301	X	301	-0-	-0-	-0-	86	1	215	3	Y	-0-			-0-
09	270	X	245	-0-	-25	-0-	94	1	151	3	Y	-0-			-0-
10	279	X	227	-0-	-52	-0-	88	1	139	3	Y	-0-			-0-
11	270	X	216	-0-	-54	-0-	86	1	130	3	Y	-0-			-0-
12	279	X	189	-0-	-90	-0-	76	1	113	3	Y	-0-			-0-
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 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
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	19	1	50	3	N	-0-			-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	25	1	87	3	N	-0-			-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	31	1	97	3	N	-0-			-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	37	1	108	3	N	-0-			-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	35	1	119	3	N	-0-			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 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
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-			-0-
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	1			N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 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
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 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
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	-0-			3
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	32	1	205	3	Y	-0-			3
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	43	1	239	3	Y	-0-			3
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	53	1	232	3	Y	-0-			3
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	57	1	164	3	Y	-0-			3
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			3

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 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
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	31	1	297	3	N	-0-			-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	60	1	420	3	N	-0-			-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	66	1	287	3	N	-0-			-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	41	1	283	3	N	-0-			-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	18	1	319	3	N	-0-			-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 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
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 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
08	434	N	6	-0-	-428	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	330	N	5	-0-	-325	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 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
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	17	1	160	3	N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	41	1	180	3	N	-0-					-0-
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
12	279	N	153	-0-	-126	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 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
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	109	1	297	3	N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	218	1	207	3	N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	142	1	338	3	N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	143	1	314	3	N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	140	1	319	3	N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 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
08	339	X	339	-0-	-0-	-0-	97	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	314	X	314	-0-	-0-	-0-	120	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	299	X	299	-0-	-0-	-0-	116	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	305	X	305	-0-	-0-	-0-	122	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	221	-0-	-58	-0-	89	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 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
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	3	N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	38	1	270	3	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	52	1	228	3	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	3	N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 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
08	186	X	158	-0-	-28	-0-	45	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	154	-0-	-26	-0-	59	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	173	-0-	-13	-0-	67	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	120	-0-	-60	-0-	48	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	138	-0-	-48	-0-	56	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 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
08	186	X	180	-0-	-6	-0-	52	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	202	X	202	-0-	-0-	-0-	77	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	199	X	199	-0-	-0-	-0-	77	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	206	X	206	-0-	-0-	-0-	82	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	216	X	216	-0-	-0-	-0-	87	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 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
08	434	X	373	-0-	-61	-0-	107	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	374	-0-	-46	-0-	143	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	385	-0-	-49	-0-	150	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	390	X	356	-0-	-34	-0-	142	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	403	X	389	-0-	-14	-0-	157	1	232	3	Y	-0-					-0-
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 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
08	155	X	139	-0-	-16	-0-	40	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	150	X	148	-0-	-2	-0-	57	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	155	X	141	-0-	-14	-0-	55	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	156	X	156	-0-	-0-	-0-	62	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	171	X	171	-0-	-0-	-0-	69	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 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
08	346	X	346	-0-	-0-	-0-	99	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	645	X	645	-0-	-0-	-0-	247	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	453	X	453	-0-	-0-	-0-	176	1	277	3	Y	-0-					-0-
11	391	X	391	-0-	-0-	-0-	156	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	413	X	413	-0-	-0-	-0-	167	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 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
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 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
08	217	X	212	-0-	-5	-0-	61	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	205	-0-	-5	-0-	78	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	248	X	225	-0-	-23	-0-	88	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	215	-0-	-25	-0-	86	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	218	-0-	-30	-0-	88	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 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
08	310	X	280	-0-	-30	-0-	80	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	288	X	288	-0-	-0-	-0-	110	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	285	X	285	-0-	-0-	-0-	111	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	200	-0-	-70	-0-	80	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	210	-0-	-100	-0-	85	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 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
08	248	X	246	-0-	-2	-0-	70	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	263	X	263	-0-	-0-	-0-	101	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	250	X	250	-0-	-0-	-0-	97	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	221	-0-	-19	-0-	88	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	204	-0-	-44	-0-	82	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 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
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	57	1	743	3	Y	-0-					3
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	111	1	704	3	Y	-0-					3
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	136	1	762	3	Y	-0-					3
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	141	1	622	3	Y	-0-					3
12	837	N	581	-0-	-256	-0-	150	1	431	3	Y	-0-					3
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 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
08	124	X	121	-0-	-3	-0-	19	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	150	X	87	-0-	-63	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	155	X	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	150	X	125	-0-	-25	-0-	19	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	3	Y	-0-					-0-
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 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
08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	145	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	532	X	532	-0-	-0-	-0-	203	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	523	-0-	-4	-0-	203	1	320	3	Y	-0-					-0-
11	510	X	494	-0-	-16	-0-	197	1	297	3	Y	-0-					-0-
12	558	X	310	-0-	-248	-0-	125	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 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
08	248	X	214	-0-	-34	-0-	61	1	153	3	Y	-0-			-0-
09	240	X	205	-0-	-35	-0-	78	1	127	3	Y	-0-			-0-
10	248	X	212	-0-	-36	-0-	82	1	130	3	Y	-0-			-0-
11	240	X	197	-0-	-43	-0-	78	1	119	3	Y	-0-			-0-
12	217	X	189	-0-	-28	-0-	76	1	113	3	Y	-0-			-0-
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 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
08	868	X	738	-0-	-130	-0-	211	1	527	3	Y	-0-			-0-
09	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	608	1	981	3	Y	-0-			-0-
10	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	666	1	1045	3	Y	-0-			-0-
11	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	583	1	881	3	Y	-0-			-0-
12	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	917	1	1356	3	Y	-0-			-0-
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 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
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-			-0-
09	510	N	281	-0-	-229	-0-	281	3			N	-0-			-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	N	-0-			-0-
11	420	N	337	-0-	-83	-0-	2	1	335	3	N	-0-			-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	3	N	-0-			-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 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
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	79	1	393	3	N	-0-			-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	377	3	N	-0-			-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 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
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	150	1	387	3	N	-0-			-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	145	1	501	3	N	-0-			-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	76	1	239	3	N	-0-			-0-
11	330	N	247	-0-	-83	-0-	62	1	185	3	N	-0-			-0-
12	341	N	248	-0-	-93	-0-	56	1	192	3	N	-0-			-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 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
08	155	X	135	-0-	-20	-0-	39	1	96	3	Y	-0-			-0-
09	150	X	139	-0-	-11	-0-	53	1	86	3	Y	-0-			-0-
10	155	X	150	-0-	-5	-0-	58	1	92	3	Y	-0-			-0-
11	120	X	114	-0-	-6	-0-	45	1	69	3	Y	-0-			-0-
12	155	X	126	-0-	-29	-0-	51	1	75	3	Y	-0-			-0-
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 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
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	59	1	576	3	N	-0-			-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	99	1	697	3	N	-0-			-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	139	1	611	3	N	-0-			-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	76	1	529	3	N	-0-			-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	33	1	589	3	N	-0-			-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

08	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	7	-0-	-83		-0-	7	1			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-		-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

08	620	X	619	-0-	-1		-0-	177	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	540	X	497	-0-	-43		-0-	190	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	561	X	561	-0-	-0-		-0-	218	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	600	X	542	-0-	-58		-0-	216	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	620	X	576	-0-	-44		-0-	232	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	620	X	NO RPT	-0-	-620		-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

08	252	X	252	-0-	-0-		-0-	39	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	177	-0-	-3		-0-	24	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	161	-0-	-56		-0-	10	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	154	-0-	-86		-0-	23	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	156	-0-	-92		-0-	30	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	NO RPT	-0-	-248		-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

08	1038	X	1038	-0-	-0-		-0-	297	1	741	3	N	-0-					-0-
09	919	X	919	-0-	-0-		-0-	351	1	568	3	N	-0-					-0-
10	918	X	918	-0-	-0-		-0-	357	1	561	3	N	-0-					-0-
11	952	X	952	-0-	-0-		-0-	379	1	573	3	N	-0-					-0-
12	772	X	772	-0-	-0-		-0-	312	1	460	3	N	-0-					-0-
01	527	X	NO RPT	-0-	-527		-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

08	341	X	230	-0-	-111		-0-	66	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	206	-0-	-64		-0-	79	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	248	X	227	-0-	-21		-0-	88	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	194	-0-	-46		-0-	77	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	199	-0-	-49		-0-	80	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	NO RPT	-0-	-217		-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 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
08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	175	1	435	3	Y	-0-			-0-
09	555	X	555	-0-	-0-	-0-	212	1	343	3	Y	-0-			-0-
10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	237	1	372	3	Y	-0-			-0-
11	557	X	557	-0-	-0-	-0-	222	1	335	3	Y	-0-			-0-
12	479	X	479	-0-	-0-	-0-	193	1	286	3	Y	-0-			-0-
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 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
08	218	X	218	-0-	-0-	-0-	62	1	156	3	Y	-0-			-0-
09	210	X	203	-0-	-7	-0-	78	1	125	3	Y	-0-			-0-
10	217	X	198	-0-	-19	-0-	77	1	121	3	Y	-0-			-0-
11	210	X	195	-0-	-15	-0-	78	1	117	3	Y	-0-			-0-
12	217	X	205	-0-	-12	-0-	83	1	122	3	Y	-0-			-0-
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 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
08	181	X	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	3	Y	-0-			-0-
09	185	X	185	-0-	-0-	-0-	25	1	160	3	Y	-0-			-0-
10	183	X	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-			-0-
11	177	X	177	-0-	-0-	-0-	27	1	150	3	Y	-0-			-0-
12	185	X	185	-0-	-0-	-0-	35	1	150	3	Y	-0-			-0-
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 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
08	279	X	149	-0-	-130	-0-	43	1	106	3	Y	-0-			-0-
09	210	X	194	-0-	-16	-0-	74	1	120	3	Y	-0-			-0-
10	203	X	203	-0-	-0-	-0-	79	1	124	3	Y	-0-			-0-
11	195	X	195	-0-	-0-	-0-	78	1	117	3	Y	-0-			-0-
12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	96	1	142	3	Y	-0-			-0-
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 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
08	744	X	505	-0-	-239	-0-	145	1	360	3	Y	-0-			-0-
09	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	670	1	1083	3	Y	-0-			-0-
10	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	736	1	1155	3	Y	-0-			-0-
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	1290	1	1947	3	Y	-0-			-0-
12	836	X	836	-0-	-0-	-0-	337	1	499	3	Y	-0-			-0-
01	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 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
08	93	X	93	-0-	-0-	-0-	27	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	119	X	119	-0-	-0-	-0-	46	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	90	X	90	-0-	-0-	-0-	35	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	90	X	83	-0-	-7	-0-	33	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	124	X	99	-0-	-25	-0-	40	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 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
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	79	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	73	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	59	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	61	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	72	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	156	1	373	3	Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	156	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	109	1	402	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	112	1	387	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	125	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	57	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	123	1	452	3	Y	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	132	1	457	3	Y	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	132	1	400	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	88	-0-	-36	-0-	26	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	41	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	22	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	33	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	214	1	512	3	N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	206	1	469	3	N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	148	1	544	3	N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	149	1	515	3	N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	183	1	553	3	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	252	-0-	-27	-0-	74	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	69	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	51	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	52	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	53	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 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
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	52	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	46	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	35	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	33	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	40	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	250	-0-	-246	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	108	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	125	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	160	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	113	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 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
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	-0-			-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	146	1	317	3	Y	-0-			-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	144	1	276	3	Y	-0-			-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	178	1	247	3	Y	-0-			-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	122	1	299	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	33	1	172	3	N	-0-			-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-			-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-			-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-			-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	509	-0-	-266	-0-	63	1	446	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	109	-0-	-281	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	108	-0-	-372	-0-	5	1	103	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	114	1	811	3	Y	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	8	1	849	3	Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	3	Y	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	219	1	673	3	N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	164	1	621	3	N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	90	1	745	3	N	-0-					-0-
12	806	N	618	-0-	-188	-0-	64	1	554	3	N	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	50	1	154	3	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	35	1	130	3	N	-0-					-0-
11	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	281	-0-	-153	-0-	26	1	255	3	N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	46	1	325	3	N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	274	3	N	-0-					-0-
11	270	N	115	-0-	-155	-0-	15	1	100	3	N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	3	N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	67	1	482	3	Y	-0-			-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	339	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	273	-0-	-117	-0-	13	1	260	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	209	-0-	-70	-0-	20	1	189	3	N	-0-			-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	3	N	-0-			-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	58	1	252	3	N	-0-			-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	35	1	241	3	N	-0-			-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	20	1	351	3	N	-0-			-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	76	1	196	3	N	-0-			-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	48	1	165	3	N	-0-			-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	64	1	202	3	N	-0-			-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	56	1	167	3	N	-0-			-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	43	1	149	3	N	-0-			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	399	-0-	-128	-0-	34	1	365	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	54	1	303	3	Y	-0-			-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-			-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			Y	-0-			-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-			-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	N	-0-			-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	3	N	-0-			-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	34	1	148	3	N	-0-			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	-0-			-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-			-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	52	1	492	3	N	-0-			-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	37	1	231	3	N	-0-			-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	N	-0-			-0-
11	390	N	190	-0-	-200	-0-	27	1	163	3	N	-0-			-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	3	N	-0-			-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	88	1	907	3	N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	153	1	557	3	N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	238	1	465	3	N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	240	1	666	3	N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	819	3	Y	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	122	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	200	1	392	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	136	1	379	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	53	1	789	3	Y	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	56	1	573	3	Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	137	1	498	3	Y	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	256	1	501	3	Y	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	215	1	598	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

08	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	29	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	59	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	38	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	50	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	111	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	122	1	339	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	925	3	Y	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	109	1	1122	3	Y	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	238	1	869	3	Y	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	325	1	634	3	Y	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	223	1	619	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	3	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	40	1	146	3	N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	59	1	114	3	N	-0-					-0-
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	51	1	140	3	N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	446	-0-	-391	-0-	125	1	321	3	N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	157	1	544	3	N	-0-					-0-
10	775	N	637	-0-	-138	-0-	154	1	483	3	N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	186	1	551	3	N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	168	1	580	3	N	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	359	-0-	-199	-0-	100	1	259	3	N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	121	1	421	3	N	-0-					-0-
10	589	N	497	-0-	-92	-0-	120	1	377	3	N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	124	1	369	3	N	-0-					-0-
12	558	N	499	-0-	-59	-0-	112	1	387	3	N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 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
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	171	1	439	3	N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	233	1	806	3	N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	159	1	497	3	N	-0-					-0-
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	144	1	427	3	N	-0-					-0-
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	127	1	436	3	N	-0-					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	789	-0-	-172	-0-	221	1	568	3	N	-0-					-0-
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	188	1	652	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	249	1	777	3	N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	231	1	683	3	N	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	215	1	739	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	175	1	781	3	N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	215	1	662	3	N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	188	1	710	3	N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	92	1	763	3	N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	92	1	798	3	N	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	594	-0-	-119	-0-	166	1	428	3	N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	146	1	507	3	N	-0-					-0-
10	775	N	618	-0-	-157	-0-	150	1	468	3	N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	190	1	561	3	N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	180	1	620	3	N	-0-					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	59	1	151	3	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	90	1	310	3	N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	75	1	233	3	N	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	43	1	129	3	N	-0-					-0-
12	310	N	135	-0-	-175	-0-	30	1	105	3	N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	49	1	96	3	N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	41	1	113	3	N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	359	-0-	-168	-0-	120	1	239	3	N	-0-					-0-
09	510	N	309	-0-	-201	-0-	70	1	239	3	N	-0-					-0-
10	527	N	423	-0-	-104	-0-	195	1	228	3	N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	93	1	252	3	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	87	1	228	3	N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	357	-0-	-46	-0-	100	1	256	3	N	1					13
							1	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	90	1	312	3	N	-0-	13	1			-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	96	1	299	3	N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	92	1	274	3	N	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	84	1	289	3	N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	N	-0-					-0-
11	210	N	131	-0-	-79	-0-	44	1	87	3	N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	52	1	145	3	N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	44	1	659	3	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	44	1	456	3	N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	111	1	405	3	N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	164	1	320	3	N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	138	1	383	3	N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	3	N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	11	1	20	3	N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	3	N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	43	1	186	3	N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	116	1	1196	3	N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	186	1	678	3	N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	253	1	493	3	N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	203	1	563	3	N	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	339	-0-	-2	-0-	69	1	270	3	Y	-0-					4
09	450	N	240	-0-	-210	-0-	44	1	196	3	Y	-0-					4
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	62	1	368	3	Y	-0-					4
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	57	1	313	3	Y	-0-					4
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	34	1	206	3	Y	-0-					4
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL 9 WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	88	1	1143	3	Y	-0-					2
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	196	1	1244	3	Y	-0-					2
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	230	1	1281	3	Y	-0-					2
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	278	1	1220	3	Y	-0-					2
12	1488	N	901	-0-	-587	-0-	232	1	669	3	Y	-0-					2
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					2

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	54	1	806	3	N	-0-					-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	128	1	1321	3	N	-0-					-0-
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	322	1	1175	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3904	-0-	904	904	1322	1	2582	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2570	-0-	-530	374	681	1	1889	3	N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	23	1	44	3	N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	23	1	64	3	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	756	1	1885	3	Y	-0-					-0-
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	894	1	1444	3	Y	-0-					-0-
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	901	1	1414	3	Y	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	453	1	683	3	Y	-0-					-0-
12	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	1204	1	1780	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	111	1	436	3	N	-0-					13
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	44	1	196	3	N	-0-					13
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	46	1	275	3	N	-0-					13
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	62	1	338	3	N	-0-					13
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	50	1	309	3	N	-0-					13
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					13

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	57	1	223	3	N	-0-					29
09	270	N	164	-0-	-106	-0-	30	1	134	3	N	-0-					29
10	279	N	122	-0-	-157	-0-	18	1	104	3	N	-0-					29
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	46	1	251	3	N	-0-					29
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	3	N	-0-					29
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					29

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL A WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	3	N	-0-					2
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	20	1	132	3	N	-0-					2
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	34	1	192	3	N	-0-					2
11	210	N	115	-0-	-95	-0-	21	1	94	3	N	-0-					2
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	36	1	103	3	N	-0-					2
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	95	1	191	3	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	76	1	258	3	N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	145	1	170	3	N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	87	1	235	3	N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	86	1	224	3	N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	212	1	2182	3	N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	390	1	1421	3	N	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	541	1	1056	3	N	-0-					-0-
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	448	1	1241	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	65	1	970	3	N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	54	1	560	3	N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	122	1	444	3	N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	177	1	346	3	N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	149	1	413	3	N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	102	1	1049	3	N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	161	1	586	3	N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	212	1	415	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	566	-0-	-457	-0-	150	1	416	3	N	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	81	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	122	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	92	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	N	-0-					27
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	N	-0-					27
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					27
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	N	-0-					27
*12	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					27
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					27

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	65	1	969	3	N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	62	1	637	3	N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	174	1	633	3	N	-0-					-0-
11	690	N	547	-0-	-143	-0-	185	1	362	3	N	-0-					-0-
12	713	N	551	-0-	-162	-0-	146	1	405	3	N	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	255	-0-	-24	-0-	52	1	203	3	N	-0-					12
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	46	1	207	3	N	-0-					12
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	40	1	240	3	N	-0-					12
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	3	N	-0-					12
12	248	N	156	-0-	-92	-0-	22	1	134	3	N	-0-					12
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					12

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	36	1	140	3	N	-0-					12
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	33	1	150	3	N	-0-					12
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	3	N	-0-					12
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	35	1	188	3	N	-0-					12
12	124	N	26	-0-	-98	-0-	4	1	22	3	N	-0-					12
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					12

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	50	1	198	3	N	-0-					3
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	45	1	205	3	N	-0-					3
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	39	1	230	3	N	-0-					3
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	30	1	165	3	N	-0-					3
12	248	N	68	-0-	-180	-0-	9	1	59	3	N	-0-					3
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					3

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	37	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	288	-0-	-146	-0-	27	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	61	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	78	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	50	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	405	-0-	-91	-0-	22	1	383	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL B WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	81	1	1061	3	N	-0-					2
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	164	1	1042	3	N	-0-					2
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	200	1	1117	3	N	-0-					2
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	226	1	995	3	N	-0-					2
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	199	1	574	3	N	-0-					2
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	276	-0-	-84	-0-	34	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	164	-0-	-301	-0-	30	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	131	-0-	-349	-0-	17	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	83	1	583	3	N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	82	1	361	3	N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	60	1	416	3	N	-0-					-0-
12	682	N	535	-0-	-147	-0-	29	1	506	3	N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	52	1	499	3	Y	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	78	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	99	1	435	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	62	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	437	-0-	-214	-0-	23	1	414	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	234	-0-	-107	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	35	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	43	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	27	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	23	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	21	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	25	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	17	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	281	-0-	-29	-0-	26	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	39	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	52	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	26	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	10	-0-	-300	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	55	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	120	1	841	3	Y	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	192	1	843	3	Y	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	139	1	964	3	Y	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	979	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	386	-0-	-79	-0-	108	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	124	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	131	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	133	1	393	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	129	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	5	-0-	-175	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	496	-0-	-31	-0-	46	1	450	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	3	-0-	-537	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	637	-0-	-231	-0-	178	1	459	3	N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	202	1	702	3	N	-0-					-0-
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	207	1	649	3	N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	205	1	607	3	N	-0-					-0-
12	930	N	853	-0-	-77	-0-	192	1	661	3	N	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	305	-0-	-36	-0-	85	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	92	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	92	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	88	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	82	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	94	-0-	-278	-0-	25	1	69	3	N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	107	1	377	3	N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	47	1	319	3	N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	48	1	344	3	N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	109	-0-	-232	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	92	1	948	3	Y	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	158	1	575	3	Y	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	215	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	169	1	467	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	115	-0-	-155	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	9	-0-	-177	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	6	-0-	-294	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	314	1	750	3	N	-0-			-0-
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	364	1	829	3	N	-0-			-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	235	1	868	3	N	-0-			-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	222	1	766	3	N	-0-			-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	286	1	866	3	N	-0-			-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	961	N	827	-0-	-134	-0-	55	1	772	3	N	-0-			-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	118	1	1020	3	N	-0-			-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	143	1	828	3	N	-0-			-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	98	1	798	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	898	-0-	-187	-0-	70	1	828	3	N	-0-			-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	134	-0-	-21	-0-	38	1	96	3	Y	-0-			-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	40	1	141	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	37	1	116	3	Y	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	40	1	117	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	36	1	122	3	Y	-0-			-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	875	-0-	-365	-0-	245	1	630	3	Y	-0-			-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	282	1	977	3	Y	-0-			-0-
10	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	280	1	874	3	Y	-0-			-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	270	1	799	3	Y	-0-			-0-
12	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	249	1	854	3	Y	-0-			-0-
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 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
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	27	1	264	3	Y	-0-			-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	46	1	324	3	Y	-0-			-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	54	1	237	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	33	1	226	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	247	-0-	-125	-0-	13	1	234	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
09	14B DENY		21	-0-	21	41	3	1	18	3	Y	-0-			-0-
10	14B DENY		21	-0-	21	62	4	1	17	3	Y	-0-			-0-
11	14B DENY		10	-0-	10	72	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
12	14B DENY		11	-0-	11	83	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	83					Y	NO RPT			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	62	1	148	3	N	-0-			-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	58	1	134	3	N	-0-			-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	42	1	153	3	N	-0-			-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	39	1	133	3	N	-0-			-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	3	N	-0-			-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	314	-0-	-120	-0-	88	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	108	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	102	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	100	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	91	1	312	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 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
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	26	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	51	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	76	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	365	-0-	-69	-0-	20	1	345	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	312	-0-	-60	-0-	87	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	91	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	88	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	88	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	83	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	359	-0-	-75	-0-	24	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	47	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	59	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	43	1	349	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	369	-0-	-96	-0-	29	1	340	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	78	-0-	-77	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	403	-0-	-31	-0-	38	1	365	3	Y	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	113	1	798	3	Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	126	1	551	3	Y	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	76	1	529	3	Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	558	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 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
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	92	1	559	3	N	-0-					-0-
09	720	N	619	-0-	-101	-0-	114	1	505	3	N	-0-					-0-
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	125	1	539	3	N	-0-					-0-
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	121	1	495	3	N	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	139	1	596	3	N	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	46	1	449	3	Y	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	68	1	480	3	Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	89	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	57	1	395	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	25	1	433	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	81	-0-	-260	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	59	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	43	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	134	-0-	-207	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	65	-0-	-205	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	57	-0-	-98	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	45	-0-	-225	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	380	-0-	-209	-0-	36	1	344	3	Y	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	78	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	98	1	430	3	Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	62	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	28	1	495	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	381	-0-	-146	-0-	107	1	274	3	Y	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	143	1	495	3	Y	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	128	1	402	3	Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	137	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	130	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	126	1	302	3	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	119	1	273	3	N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	93	1	345	3	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	89	1	309	3	N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	105	1	319	3	N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	211	1	506	3	N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	174	1	397	3	N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	137	1	506	3	N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	154	1	532	3	N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	178	1	538	3	N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	8	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	116	1	276	3	N	-0-					-0-
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	93	1	212	3	N	-0-					-0-
10	434	N	337	-0-	-97	-0-	72	1	265	3	N	-0-					-0-
11	390	N	248	-0-	-142	-0-	56	1	192	3	N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	78	1	238	3	N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	57	1	135	3	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	58	1	132	3	N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	43	1	160	3	N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	47	1	160	3	N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	60	1	180	3	N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	139	1	333	3	N	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	134	1	307	3	N	-0-					-0-
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	78	1	287	3	N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	104	1	359	3	N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	113	1	343	3	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	81	-0-	-43	-0-	13	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	12	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	18	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	3	N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	33	1	142	3	N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

VT. T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	111	1	671	3	N	-0-					-0-
09	810	N	739	-0-	-71	-0-	137	1	602	3	N	-0-					-0-
10	868	N	771	-0-	-97	-0-	146	1	625	3	N	-0-					-0-
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	146	1	597	3	N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	149	1	640	3	N	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	244	-0-	-97	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	47	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	222	-0-	-119	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	78	1	1104	3	Y	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	144	1	1240	3	Y	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	166	1	964	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	99	1	803	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	773	-0-	-312	-0-	61	1	712	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	385	-0-	-49	-0-	110	1	275	3	N	-0-					-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	132	1	212	3	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	145	1	227	3	N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	136	1	205	3	N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	142	1	209	3	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 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
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	73	1	515	3	Y	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	98	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	49	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 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
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	44	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	78	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	92	1	405	3	Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	60	1	411	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	429	-0-	-222	-0-	23	1	406	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	394	-0-	-71	-0-	37	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	67	-0-	-383	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	47	-0-	-201	-0-	9	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	73	1	502	3	Y	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	607	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	491	-0-	-36	-0-	46	1	445	3	Y	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	79	1	554	3	Y	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	97	1	428	3	Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	64	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	492	-0-	-159	-0-	26	1	466	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	39	1	94	3	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	41	1	93	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	27	1	101	3	N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	26	1	88	3	N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	30	1	89	3	N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

VT M. C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	82	1	498	3	N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	123	1	544	3	N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	132	1	567	3	N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	125	1	514	3	N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	127	1	546	3	N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	25	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	64	-0-	-236	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	69	-0-	-117	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	66	-0-	-204	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	238	-0-	-72	-0-	67	1	171	3	N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	72	1	252	3	N	-0-					-0-
10	372	N	262	-0-	-110	-0-	64	1	198	3	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	77	1	230	3	N	-0-					-0-
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	67	1	231	3	N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	550	-0-	-101	-0-	51	1	499	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	121	-0-	-509	-0-	15	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	636	-0-	-46	-0-	42	1	594	3	Y	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	89	1	763	3	Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	97	1	559	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	69	1	556	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	637	-0-	-231	-0-	50	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	378	-0-	-87	-0-	35	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	56	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	64	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	46	1	315	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	21	1	363	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	32	1	197	3	N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	44	1	193	3	N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	44	1	191	3	N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	46	1	186	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	49	1	211	3	N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	46	1	276	3	N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	203	3	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	35	1	152	3	N	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	45	1	186	3	N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	42	1	183	3	N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 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
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	69	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	102	1	593	3	Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	65	1	526	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	588	-0-	-94	-0-	46	1	542	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	473	-0-	-54	-0-	44	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	66	1	462	3	Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	88	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	66	1	453	3	Y	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	551	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	77	-0-	-109	-0-	14	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	14	1	31	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	3	N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	16	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	120	-0-	-66	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	24	1	58	3	N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	26	1	96	3	N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	25	1	88	3	N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	29	1	89	3	N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	79	-0-	-169	-0-	15	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	75	1	178	3	N	-0-					-0-
09	300	N	120	-0-	-180	-0-	37	1	83	3	N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	114	1	420	3	N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	99	1	343	3	N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	124	1	374	3	N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	193	-0-	-137	-0-	24	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	53	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	72	1	703	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	179	-0-	-511	-0-	22	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	110	1	481	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	544	-0-	-206	-0-	69	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	362	-0-	-196	-0-	34	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	85	1	594	3	Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	122	1	537	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	32	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	466	-0-	-185	-0-	25	1	441	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	539	-0-	-81	-0-	50	1	489	3	Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	77	1	542	3	Y	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	94	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	381	-0-	-129	-0-	48	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	434	-0-	-217	-0-	23	1	411	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	349	-0-	-209	-0-	49	1	300	3	N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	95	1	416	3	N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	109	1	466	3	N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	96	1	391	3	N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	109	1	467	3	N	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	109	1	663	3	N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	106	1	466	3	N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	172	1	741	3	N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	125	1	513	3	N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	147	1	631	3	N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	76	1	461	3	N	-0-					-0-
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	79	1	350	3	N	-0-					-0-
10	651	N	432	-0-	-219	-0-	82	1	350	3	N	-0-					-0-
11	510	N	372	-0-	-138	-0-	73	1	299	3	N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	85	1	363	3	N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	424	-0-	-10	-0-	28	1	396	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	149	-0-	-301	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	65	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	44	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	390	-0-	-75	-0-	78	1	312	3	Y	-0-					3
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	50	1	299	3	Y	-0-					3
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	72	1	278	3	Y	-0-					3
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	123	1	350	3	Y	-0-					3
12	372	N	262	-0-	-110	-0-	103	1	159	3	Y	-0-					3
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	501	-0-	-57	-0-	47	1	454	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	90	1	630	3	Y	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	111	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	23	-0-	-457	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	479	-0-	-265	-0-	26	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	57	1	548	3	N	-0-					-0-
09	450	N	352	-0-	-98	-0-	44	1	308	3	N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	87	1	384	3	N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	85	1	591	3	N	-0-					-0-
12	372	N	159	-0-	-213	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	238	-0-	-72	-0-	70	1	168	3	N	-0-					-0-
09	330	N	189	-0-	-141	-0-	58	1	131	3	N	-0-					-0-
10	403	N	192	-0-	-211	-0-	41	1	151	3	N	-0-					-0-
11	240	N	143	-0-	-97	-0-	32	1	111	3	N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	66	1	200	3	N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	37	1	147	3	Y	-0-					6
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	18	1	108	3	Y	-0-					6
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	29	1	113	3	Y	-0-					6
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	30	1	84	3	Y	-0-					6
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	50	1	78	3	Y	-0-					6
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					6

VT MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	97	1	388	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	40	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	113	1	438	3	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	126	1	360	3	Y	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	136	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	460	-0-	-129	-0-	92	1	368	3	Y	-0-			3
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	62	1	372	3	Y	-0-			3
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	105	1	405	3	Y	-0-			3
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	128	1	365	3	Y	-0-			3
12	434	N	237	-0-	-197	-0-	93	1	144	3	Y	-0-			3
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			3

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	266	-0-	-137	-0-	74	1	192	3	Y	-0-			-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	105	1	365	3	Y	-0-			-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	103	1	323	3	Y	-0-			-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	104	1	309	3	Y	-0-			-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	108	1	371	3	Y	-0-			-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	102	1	716	3	Y	-0-			-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	103	1	453	3	Y	-0-			-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	69	1	475	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	31	1	543	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	-0-			-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	Y	-0-			-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	48	1	210	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	29	1	200	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	14	1	256	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	155	-0-	-31	-0-	31	1	124	3	Y	-0-			1
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	13	1	77	3	Y	-0-			1
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	21	1	79	3	Y	-0-			1
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	38	1	110	3	Y	-0-			1
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	41	1	62	3	Y	-0-			1
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			1

VT MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	291	-0-	-143	-0-	59	1	232	3	Y	-0-			3
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	38	1	229	3	Y	-0-			3
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	62	1	239	3	Y	-0-			3
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	67	1	192	3	Y	-0-			3
12	279	N	161	-0-	-118	-0-	63	1	98	3	Y	-0-			3
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	438	-0-	-151	-0-	41	1	397	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	55	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	78	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	276	-0-	-144	-0-	35	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	24	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 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
08	434	N	226	-0-	-208	-0-	63	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	110	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	107	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	114	1	337	3	Y	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	121	1	417	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	291	-0-	-81	-0-	58	1	233	3	Y	-0-					3
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	42	1	252	3	Y	-0-					3
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	62	1	242	3	Y	-0-					3
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	77	1	218	3	Y	-0-					3
12	310	N	190	-0-	-120	-0-	75	1	115	3	Y	-0-					3
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

VT MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	339	-0-	-2	-0-	68	1	271	3	Y	-0-					1
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	46	1	275	3	Y	-0-					1
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	65	1	253	3	Y	-0-					1
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	91	1	259	3	Y	-0-					1
12	341	N	230	-0-	-111	-0-	90	1	140	3	Y	-0-					1
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	460	-0-	-129	-0-	43	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	61	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	161	1	709	3	Y	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	84	1	583	3	Y	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	47	1	837	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	59	1	575	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	59	1	414	3	Y	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	135	1	594	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	67	1	466	3	Y	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	125	-0-	-185	-0-	35	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	66	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	92	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	93	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	95	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	78	1	311	3	Y	-0-			3
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	55	1	335	3	Y	-0-			3
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	92	1	357	3	Y	-0-			3
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	78	1	222	3	Y	-0-			3
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	112	1	172	3	Y	-0-			3
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			3

VT MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	215	-0-	-188	-0-	43	1	172	3	Y	-0-			3
09	390	N	225	-0-	-165	-0-	32	1	193	3	Y	-0-			3
10	279	N	214	-0-	-65	-0-	44	1	170	3	Y	-0-			3
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	58	1	165	3	Y	-0-			3
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	133	1	205	3	Y	-0-			3
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			3

VT MANRY 2292 WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	43	1	171	3	Y	-0-			8
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	35	1	211	3	Y	-0-			8
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	53	1	205	3	Y	-0-			8
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	63	1	178	3	Y	-0-			8
12	248	N	151	-0-	-97	-0-	59	1	92	3	Y	-0-			8
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			8

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	422	-0-	-43	-0-	39	1	383	3	Y	-0-			-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	70	1	492	3	Y	-0-			-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	91	1	400	3	Y	-0-			-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	58	1	398	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	471	-0-	-118	-0-	25	1	446	3	Y	-0-			-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 11 RRCID -> 231017 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	57	1	227	3	Y	-0-			8
09	300	N	125	-0-	-175	-0-	18	1	107	3	Y	-0-			8
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	56	1	219	3	Y	-0-			8
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	73	1	207	3	Y	-0-			8
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	78	1	120	3	Y	-0-			8
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			8

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	13	-0-	-359	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	391	3	Y	-0-			-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	78	1	341	3	Y	-0-			-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	40	1	277	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	309	-0-	-156	-0-	17	1	292	3	Y	-0-			-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT MANRY 2292 WELL #: 12 RRCID -> 231959 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	248	-0-	-155	-0-	50	1	198	3	Y	-0-					3
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	34	1	208	3	Y	-0-					3
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	53	1	206	3	Y	-0-					3
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	71	1	203	3	Y	-0-					3
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	68	1	105	3	Y	-0-					3
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	603	-0-	-234	-0-	56	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	114	1	799	3	Y	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	143	1	626	3	Y	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	90	1	619	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	719	-0-	-118	-0-	38	1	681	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	404	3	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	50	1	348	3	Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	66	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	48	1	331	3	Y	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	49	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	40	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	19	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	44	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	57	1	244	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	163	-0-	-54	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	25	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	36	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	18	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	354	-0-	-111	-0-	71	1	283	3	Y	-0-					3
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	44	1	268	3	Y	-0-					3
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	73	1	285	3	Y	-0-					3
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	126	1	361	3	Y	-0-					3
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	124	1	190	3	Y	-0-					3
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	39	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	28	1	109	3	Y	-0-					3
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	Y	-0-					3
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	24	1	95	3	Y	-0-					3
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	29	1	83	3	Y	-0-					3
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	28	1	43	3	Y	-0-					3
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					3

VT MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VT MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	36	1	141	3	Y	-0-					3
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	-0-					3
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	40	1	153	3	Y	-0-					3
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	38	1	110	3	Y	-0-					3
12	186	N	50	-0-	-136	-0-	20	1	30	3	Y	-0-					3
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	49	1	314	3	N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	35	1	149	3	N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	26	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	531	-0-	-120	-0-	50	1	481	3	Y	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	96	1	676	3	Y	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	107	1	468	3	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	74	1	508	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	547	-0-	-104	-0-	29	1	518	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 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
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	16	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	16	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	20	-0-	-100	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	362	-0-	-10	-0-	73	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	259	-0-	-101	-0-	37	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	77	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	71	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	135	1	208	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	718	-0-	-274	-0-	67	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	151	1	1065	3	Y	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	168	1	736	3	Y	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	108	1	748	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	835	-0-	-157	-0-	45	1	790	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		59	-0-	59	59	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	14B DENY		58	-0-	58	117	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	14B DENY		103	-0-	103	220	19	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	14B DENY		90	-0-	90	310	11	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	14B DENY		93	-0-	93	403	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	403					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 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
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	41	1	392	3	Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	66	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	71	1	311	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	44	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	354	-0-	-204	-0-	19	1	335	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	687	-0-	-181	-0-	64	1	623	3	Y	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	149	1	1050	3	Y	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	184	1	809	3	Y	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	105	1	725	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	826	-0-	-197	-0-	44	1	782	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	141	-0-	-76	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	30	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	18	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	28	1	109	3	Y	-0-					1
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	20	1	120	3	Y	-0-					1
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	3	Y	-0-					1
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	29	1	81	3	Y	-0-					1
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	44	1	68	3	Y	-0-					1
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	66	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	16	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	233	1	1642	3	Y	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	195	1	856	3	Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	49	-0-	-509	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	57	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	46	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	58	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	66	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	141	-0-	-200	-0-	55	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	3	Y	-0-					3
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	15	1	94	3	Y	-0-					3
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23	1	90	3	Y	-0-					3
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	28	1	79	3	Y	-0-					3
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	33	1	50	3	Y	-0-					3
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					3

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	21	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	57	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	42	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	30	1	73	3	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	30	1	70	3	N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	22	1	79	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	22	1	76	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	3	N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	338	-0-	-3	-0-	48	1	290	3	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	65	1	284	3	N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	66	1	285	3	N	-0-					-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	57	1	235	3	N	-0-					-0-
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	59	1	252	3	N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	80	-0-	-44	-0-	24	1	56	3	N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	28	1	64	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	21	1	76	3	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	19	1	65	3	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	25	1	77	3	N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	417	-0-	-110	-0-	39	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	70	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	85	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	57	1	392	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	396	-0-	-193	-0-	21	1	375	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	130	-0-	-25	-0-	38	1	92	3	N	-0-					-0-
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	12	1	28	3	N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	33	1	121	3	N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	22	1	77	3	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	30	1	93	3	N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	34	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	25	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	232	-0-	-47	-0-	22	1	210	3	Y	-0-			-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	Y	-0-			-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	37	1	163	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	23	1	157	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	10	1	176	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	482	-0-	-200	-0-	45	1	437	3	Y	-0-			-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	120	1	847	3	Y	-0-			-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	124	1	545	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	76	1	524	3	Y	-0-			-0-
12	899	N	607	-0-	-292	-0-	32	1	575	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	450	-0-	-77	-0-	42	1	408	3	Y	-0-			-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	83	1	587	3	Y	-0-			-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	102	1	449	3	Y	-0-			-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	64	1	441	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	502	-0-	-118	-0-	27	1	475	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	53	-0-	-102	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	-0-			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	25	1	111	3	Y	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 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
08	682	N	484	-0-	-198	-0-	45	1	439	3	Y	-0-			-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	98	1	688	3	Y	-0-			-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	115	1	506	3	Y	-0-			-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	87	1	601	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	41	1	725	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	333	-0-	-70	-0-	31	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	74	1	524	3	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	43	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	37	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	247	-0-	-156	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 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
08	558	N	157	-0-	-401	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	101	1	713	3	Y	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	133	1	582	3	Y	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	82	1	568	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	653	-0-	-153	-0-	35	1	618	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	379	-0-	-55	-0-	59	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	48	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	23	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	54	1	308	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	67	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT MARIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	210	1	1269	3	N	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	287	1	1262	3	N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	294	1	1262	3	N	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	279	1	1139	3	N	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	367	1	1577	3	N	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	365	-0-	-410	-0-	34	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	101	1	710	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	90	1	396	3	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	53	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	421	-0-	-354	-0-	23	1	398	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	297	-0-	-13	-0-	28	1	269	3	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	46	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	54	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	34	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	15	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	92	-0-	-32	-0-	14	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	37	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	153	-0-	-33	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	28	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	27	-0-	-252	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	52	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	61	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	15	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	53	1	373	3	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	49	1	214	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	31	1	211	3	N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	52	1	506	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	108	-0-	-312	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	124	-0-	-186	-0-	23	1	101	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	116	-0-	-424	-0-	15	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	85	1	600	3	Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	97	1	423	3	Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	43	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	324	-0-	-389	-0-	17	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	342	-0-	-30	-0-	54	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	41	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	211	-0-	-130	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	171	-0-	-159	-0-	26	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	58	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	785	-0-	-52	-0-	225	1	560	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	309	1	500	3	Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	335	1	525	3	Y	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	346	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	351	1	520	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	910	-0-	-144	-0-	85	1	825	3	Y	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	136	1	958	3	Y	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	158	1	691	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	756	-0-	-114	-0-	96	1	660	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	762	-0-	-292	-0-	41	1	721	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	68	1	163	3	N	-0-					-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	16	1	36	3	N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	38	1	142	3	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	49	1	169	3	N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	55	1	165	3	N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	1763	-0-	-283	-0-	165	1	1598	3	N	-0-					-0-
09	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	298	1	2094	3	N	-0-					-0-
10	1984	X	1870	-0-	-114	-0-	347	1	1523	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	214	1	1477	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	1703	-0-	-777	-0-	91	1	1612	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	814	-0-	-116	-0-	76	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	141	1	994	3	Y	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	159	1	698	3	Y	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	109	1	754	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	793	-0-	-137	-0-	42	1	751	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	50	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	55	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	203	-0-	-169	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	43	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	37	1	254	3	Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	44	-0-	-545	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	84	1	593	3	Y	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	130	1	570	3	Y	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	73	1	504	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	567	-0-	-146	-0-	30	1	537	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	128	1	308	3	N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	146	1	333	3	N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	104	1	385	3	N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	108	1	374	3	N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	124	1	377	3	N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 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
08	217	N	134	-0-	-83	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	39	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 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
08	434	N	296	-0-	-138	-0-	28	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	62	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	82	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	53	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	432	-0-	-95	-0-	23	1	409	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	504	-0-	-116	-0-	47	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	97	1	685	3	Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	110	1	485	3	Y	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	72	1	496	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	567	-0-	-115	-0-	30	1	537	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	68	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	54	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	25	1	382	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	59	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	75	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	624	-0-	-213	-0-	41	1	583	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	613	-0-	-407	-0-	64	1	549	3	N	-0-					-0-
10	992	N	423	-0-	-569	-0-	62	1	361	3	N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	79	1	643	3	N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	67	1	783	3	N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	114	-0-	-165	-0-	16	1	98	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	27	1	114	3	N	-0-					-0-
11	120	N	3	-0-	-117	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	186	N	14	-0-	-172	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 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
08	527	N	367	-0-	-160	-0-	9	1	358	2	N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	13	1	479	2	N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	13	1	476	2	N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	464	2	N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	12	1	506	2	N	-0-					-0-
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	8	1	499	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 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
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	27	1	1088	2	N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	26	1	934	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	27	1	985	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	27	1	1048	2	N	-0-					-0-
12	992	N	987	-0-	-5	-0-	23	1	964	2	N	-0-					-0-
*01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	17	1	1010	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 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
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	409	2	N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	11	1	400	2	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	11	1	401	2	N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	371	2	N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	378	2	N	-0-					-0-
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	9	1	506	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 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
08	434	N	286	-0-	-148	-0-	7	1	279	2	N	-0-			-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	9	1	305	2	N	-0-			-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	10	1	377	2	N	-0-			-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	11	1	416	2	N	-0-			-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	426	2	N	-0-			-0-
01	372	N	256	-0-	-116	-0-	4	1	252	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

08	651	N	578	-0-	-73	-0-	14	1	564	2	N	-0-			-0-
09	600	N	500	-0-	-100	-0-	14	1	486	2	N	-0-			-0-
10	713	N	555	-0-	-158	-0-	15	1	540	2	N	-0-			-0-
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	14	1	534	2	N	-0-			-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	525	2	N	-0-			-0-
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	8	1	498	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	341	N	281	-0-	-60	-0-	7	1	274	2	N	-0-			-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	9	1	305	2	N	-0-			-0-
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	7	1	273	2	N	-0-			-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	7	1	287	2	N	-0-			-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	7	1	281	2	N	-0-			-0-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	4	1	237	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

08	310	N	268	-0-	-42	-0-	7	1	261	2	N	-0-			-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	308	2	N	-0-			-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	N	-0-			-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	6	1	240	2	N	-0-			-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	7	1	296	2	N	-0-			-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	4	1	266	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	-0-			-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-			-0-
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	2	1	81	2	N	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	N	-0-			-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	N	-0-			-0-
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	135	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	465	N	431	-0-	-34	-0-	10	1	421	2	N	-0-			-0-
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	11	1	378	2	N	-0-			-0-
10	527	N	384	-0-	-143	-0-	10	1	374	2	N	-0-			-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	10	1	394	2	N	-0-			-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	14	1	563	2	N	-0-			-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	10	1	571	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	11	1	433	2	N	-0-			-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	10	1	368	2	N	-0-			-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2	N	-0-			-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	12	1	452	2	N	-0-			-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	12	1	483	2	N	-0-			-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	8	1	479	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 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
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	7	1	289	2	N	-0-			-0-
09	330	N	226	-0-	-104	-0-	6	1	220	2	N	-0-			-0-
10	372	N	263	-0-	-109	-0-	7	1	256	2	N	-0-			-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	7	1	266	2	N	-0-			-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	290	2	N	-0-			-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	5	1	300	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 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
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	2	N	-0-			-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	7	1	244	2	N	-0-			-0-
10	310	N	206	-0-	-104	-0-	5	1	201	2	N	-0-			-0-
11	270	N	84	-0-	-186	-0-	2	1	82	2	N	-0-			-0-
12	248	N	109	-0-	-139	-0-	3	1	106	2	N	-0-			-0-
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	3	1	160	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 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
08	1054	N	993	-0-	-61	-0-	24	1	969	2	N	-0-			-0-
09	990	N	913	-0-	-77	-0-	25	1	888	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	929	-0-	-156	-0-	24	1	905	2	N	-0-			-0-
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	23	1	907	2	N	-0-			-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	22	1	911	2	N	-0-			-0-
01	930	N	921	-0-	-9	-0-	15	1	906	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 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
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	10	1	391	2	N	-0-			-0-
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	7	1	253	2	N	-0-			-0-
10	558	N	223	-0-	-335	-0-	7	1	216	2	N	-0-			-0-
11	390	N	179	-0-	-211	-0-	4	1	175	2	N	-0-			-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	9	1	367	2	N	-0-			-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	5	1	290	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 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
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-			-0-
09	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	1			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 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
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	7	1	297	2	N	-0-			-0-
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	7	1	251	2	N	-0-			-0-
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	7	1	265	2	N	-0-			-0-
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	6	1	224	2	N	-0-			-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	2	N	-0-			-0-
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	4	1	239	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 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
08	496	N	365	-0-	-131	-0-	9	1	356	2	N	-0-			-0-
09	480	N	385	-0-	-95	-0-	10	1	375	2	N	-0-			-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	13	1	472	2	N	-0-			-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	10	1	404	2	N	-0-			-0-
12	403	N	199	-0-	-204	-0-	5	1	194	2	N	-0-			-0-
01	496	N	182	-0-	-314	-0-	3	1	179	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 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
08	279	N	169	-0-	-110	-0-	4	1	165	2	N	-0-			-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	6	1	200	2	N	-0-			-0-
10	310	N	212	-0-	-98	-0-	6	1	206	2	N	-0-			-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	284	2	N	-0-			-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	293	2	N	-0-			-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 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
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	N	-0-			-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	4	1	127	2	N	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	N	-0-			-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	N	-0-			-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	N	-0-			-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	4	1	256	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 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
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	2	N	-0-			-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	6	1	216	2	N	-0-			-0-
10	310	N	233	-0-	-77	-0-	6	1	227	2	N	-0-			-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	5	1	214	2	N	-0-			-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	5	1	208	2	N	-0-			-0-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	3	1	204	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 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
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	8	1	336	2	N	-0-			36
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	8	1	297	2	N	-0-			36
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	8	1	305	2	N	-0-			36
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	8	1	306	2	N	-0-			36
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	2	N	-0-			36
*01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	6	1	361	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 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
08	310	X	213	-0-	-97	-0-	5	1	208	2	Y	-0-			10
09	300	X	198	-0-	-102	-0-	5	1	193	2	Y	-0-			10
10	279	X	192	-0-	-87	-0-	5	1	187	2	Y	-0-			10
11	270	X	207	-0-	-63	-0-	5	1	202	2	Y	-0-			10
12	279	X	204	-0-	-75	-0-	5	1	199	2	Y	-0-			10
01	217	X	215	-0-	-2	-0-	4	1	211	2	Y	-0-			10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 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
08	486	X	486	-0-	-0-	-0-	12	1	474	2	Y	-0-			13
09	601	X	601	-0-	-0-	-0-	16	1	585	2	Y	-0-			13
10	634	X	634	-0-	-0-	-0-	17	1	617	2	Y	-0-			13
11	510	X	315	-0-	-195	-0-	8	1	307	2	Y	-0-			13
12	527	X	283	-0-	-244	-0-	7	1	276	2	Y	-0-			13
01	527	X	275	-0-	-252	-0-	5	1	270	2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 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
08	124	X	64	-0-	-60	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			9
09	120	X	75	-0-	-45	-0-	2	1	73	2	Y	-0-			9
10	124	X	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-			9
11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	-0-			9
12	142	X	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	Y	-0-			9
01	124	X	63	-0-	-61	-0-	1	1	62	2	Y	-0-			9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON "6" WELL #: RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2019

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 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
08	248	X	245	-0-	-3	-0-	6	1	239	2	Y	-0-					10
09	240	X	219	-0-	-21	-0-	6	1	213	2	Y	-0-					10
10	248	X	207	-0-	-41	-0-	5	1	202	2	Y	-0-					10
11	240	X	219	-0-	-21	-0-	5	1	214	2	Y	-0-					10
12	248	X	226	-0-	-22	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					10
01	248	X	215	-0-	-33	-0-	4	1	211	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 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
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					10
09	30	X	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					10
10	31	X	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					10
11	30	X	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					10
12	31	X	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10
01	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 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
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	4	1	160	2	Y	-0-					14
09	210	N	86	-0-	-124	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					14
10	217	N	127	-0-	-90	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					14
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	Y	-0-					14
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					14
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					14

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 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
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	8	1	321	2	N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	N	-0-					-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	8	1	302	2	N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	2	N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	2	N	-0-					-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	5	1	309	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 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
08	527	N	438	-0-	-89	-0-	11	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	14	1	491	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	346	-0-	-119	-0-	9	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	15	1	579	2	Y	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	5	1	287	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	20	1	792	2	Y	-0-					11
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	18	1	650	2	Y	-0-					11
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	18	1	657	2	Y	-0-					11
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	17	1	683	2	Y	-0-					11
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	19	1	770	2	Y	-0-					11
*01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	13	1	747	2	Y	-0-					11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	26	1	1038	2	Y	-0-					10
09	1020	N	976	-0-	-44	-0-	27	1	949	2	Y	-0-					10
10	1085	N	979	-0-	-106	-0-	26	1	953	2	Y	-0-					10
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	26	1	1014	2	Y	-0-					10
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	25	1	1031	2	Y	-0-					10
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	20	1	1196	2	Y	-0-					10

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 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
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	6	1	260	2	Y	-0-					1
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	Y	-0-					1
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	-0-					1
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	6	1	246	2	Y	-0-					1
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	6	1	239	2	Y	-0-					1
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	5	1	275	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	24	1	973	2	Y	-0-					3
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	17	1	612	2	Y	-0-					3
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	18	1	678	2	Y	-0-					3
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	17	1	683	2	Y	-0-					3
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	15	1	626	2	Y	-0-					3
01	682	N	639	-0-	-43	-0-	11	1	628	2	Y	-0-					3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	433	-0-	-94	-0-	11	1	422	2	Y	-0-					3
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	16	1	581	2	Y	-0-					3
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	21	1	776	2	Y	-0-					3
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	34	1	1343	2	Y	-0-					3
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	32	1	1324	2	Y	-0-					3
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	10	1	592	2	Y	-0-					3

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					98
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					98
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	353	-0-	-112	-0-	9	1	344	2	Y	-0-					1
09	510	N	313	-0-	-197	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					1
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	Y	-0-					1
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					1
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	9	1	364	2	Y	-0-					1
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	6	1	338	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	745	-0-	-123	-0-	18	1	727	2	Y	-0-					15
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	20	1	723	2	Y	-0-					15
10	837	N	791	-0-	-46	-0-	21	1	770	2	Y	-0-					15
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	20	1	801	2	Y	-0-					15
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	20	1	845	2	Y	-0-					15
01	806	N	766	-0-	-40	-0-	13	1	753	2	Y	-0-					15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	12	1	491	2	Y	-0-					3
09	720	N	64	-0-	-656	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					3
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	22	1	815	2	Y	-0-					3
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	18	1	723	2	Y	-0-					3
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	18	1	731	2	Y	-0-					3
01	837	N	753	-0-	-84	-0-	13	1	740	2	Y	-0-					3

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2022 - WELL PLUGGED 2/3/2022

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	6	1	247	2	Y	-0-					17
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	Y	-0-					17
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	14	1	510	2	Y	-0-					17
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	13	1	516	2	Y	-0-					17
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	14	1	582	2	Y	-0-					17
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	6	1	350	2	Y	-0-					17

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	12	1	481	2	N	-0-					-0-
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	12	1	419	2	N	-0-					-0-
10	527	N	442	-0-	-85	-0-	12	1	430	2	N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	11	1	432	2	N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	11	1	457	2	N	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	7	1	426	2	N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4117	-0-	1017	1017	4117	2			N	-0-					-0-
09	1067	N	50	-0-	-1017	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	150	X	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	415	-0-	-112	-0-	10	1	405	2	N	-0-					143
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	10	1	351	2	N	-0-					143
10	527	N	393	-0-	-134	-0-	10	1	383	2	N	-0-					143
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	N	-0-					143
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	2	N	-0-					143
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	8	1	459	2	N	-0-					143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	581	-0-	-256	-0-	14	1	567	2	N	-0-					-0-
09	840	N	555	-0-	-285	-0-	15	1	540	2	N	-0-					-0-
10	868	N	611	-0-	-257	-0-	16	1	595	2	N	-0-					-0-
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	13	1	500	2	N	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	14	1	573	2	N	-0-					-0-
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	10	1	605	2	N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 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
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	687	-0-	-26	-0-	17	1	670	2	N	-0-					15
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	21	1	743	2	N	-0-					15
10	961	N	743	-0-	-218	-0-	20	1	723	2	N	-0-					15
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	15	1	573	2	N	-0-					15
12	775	N	641	-0-	-134	-0-	15	1	626	2	N	-0-					15
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	12	1	727	2	N	-0-					15

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	589	N	385	-0-	-204	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	450	N	151	-0-	-299	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	326	-0-	-449	-0-	8	1	318	2	N	-0-					19
09	720	N	380	-0-	-340	-0-	10	1	370	2	N	-0-					19
10	620	N	467	-0-	-153	-0-	12	1	455	2	N	-0-					19
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469	2	N	-0-					19
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	14	1	572	2	N	-0-					19
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	11	1	662	2	N	-0-					19

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 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
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	38	1	1506	2	N	-0-					38
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	37	1	1333	2	N	-0-					38
10	1333	N	1080	-0-	-253	-0-	28	1	1052	2	N	-0-					38
11	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	28	1	1087	2	N	-0-					38
12	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	31	1	1279	2	N	-0-					38
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	20	1	1156	2	N	-0-					38

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	43	1	1709	2	N	-0-					110
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	44	1	1570	2	N	-0-					110
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	44	1	1630	2	N	-0-					110
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	39	1	1511	2	N	-0-					110
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	39	1	1632	2	N	-0-					110
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	27	1	1615	2	N	-0-					110

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	67	1	2708	2	N	-0-					59
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	56	1	2018	2	N	-0-					59
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	51	1	1885	2	N	-0-					59
11	1140	N	983	-0-	-157	-0-	25	1	958	2	N	-0-					59
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	33	1	1355	2	N	-0-					59
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	23	1	1349	2	N	-0-					59

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	43	1	1738	2	N	-0-					42
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	41	1	1475	2	N	-0-					42
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	45	1	1658	2	N	-0-					42
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	44	1	1731	2	N	-0-					42
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	44	1	1818	2	N	-0-					42
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	31	1	1840	2	N	-0-					42

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					112
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					112
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					112
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					112
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					112
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	22	1	889	2	N	-0-					14
09	870	N	795	-0-	-75	-0-	22	1	773	2	N	-0-					14
10	992	N	801	-0-	-191	-0-	21	1	780	2	N	-0-					14
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	22	1	856	2	N	-0-					14
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	20	1	843	2	N	-0-					14
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	15	1	892	2	N	-0-					14

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 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
08	1302	N	567	-0-	-735	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 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
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2023

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2023

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 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
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	540	N	306	-0-	-234	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	341	N	153	-0-	-188	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 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
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 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
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	156	-0-	-61	-0-	52	1	104	3	N	-0-			-0-
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	40	1	137	3	N	-0-			-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	103	1	120	3	N	-0-			-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	48	1	128	3	N	-0-			-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	52	1	138	3	N	-0-			-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	N	-0-			-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	N	-0-			-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	N	-0-			-0-
12	186	N	10	-0-	-176	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	125	-0-	-123	-0-	12	1	113	3	N	-0-			-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	26	1	179	3	N	-0-			-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	39	1	173	3	N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	N	-0-			-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	3	N	-0-			-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	543	1	1398	3	Y	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	409	1	1420	3	Y	-0-					-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	462	1	1445	3	Y	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	429	1	1272	3	Y	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	331	1	1140	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	556					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	556					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	3	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	26	1	50	3	N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	34	1	93	3	N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 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
08	2976	X	2864	-0-	-112	-0-	647	1	2217	3	Y	-0-					80
09	2880	X	2780	-0-	-100	-0-	631	1	2149	3	Y	-0-					80
10	3162	X	2014	-0-	-1148	-0-	597	1	1417	3	Y	-0-					80
11	2910	X	1859	-0-	-1051	-0-	582	1	1277	3	Y	-0-					80
12	3007	X	1989	-0-	-1018	-0-	528	1	1461	3	Y	-0-					80
01	2883	X	1808	-0-	-1075	-0-	451	1	1351	3	Y	5					85
							6	9									

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					57
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					57
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	14	1	31	3	Y	-0-					57
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					57
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	74	1	208	3	Y	-0-					57
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	54	1	164	3	Y	-0-					57

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3523	-0-	423	423	2018	1	1505	2	N	-0-					33
09	563	N	140	-0-	-423	-0-	140	2			N	-0-					33
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					33
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					33
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					33
01	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					33

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10402 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					53
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	36	1	12	3	N	-0-					53
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	109	1	69	3	N	-0-					53
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					53
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					53
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					53

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	647	-0-	-686	-0-	242 6	1 9	399	3	N	5					100
09	780	N	268	-0-	-512	-0-	199	1	69	3	N	-0-					100
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	690 6	1 9	438	3	N	5					105
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					105
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					105
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					105

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	105	1	174	3	Y	-0-					38
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	49	1	17	3	Y	-0-					38
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	109	1	69	3	Y	-0-	38	1			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	45	1	75	3	N	-0-					57
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	603	1	208	3	N	-0-					57
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	38	1	24	3	N	-0-					57
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					57
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					57

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	9					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 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
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	157	1	259	3	Y	-0-					57
09	570	N	85	-0-	-485	-0-	63	1	22	3	Y	-0-					57
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	194	1	123	3	Y	-0-					57
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					57
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					57
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					57

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	422	-0-	-446	-0-	159	1	263	3	N	-0-					75
09	990	N	166	-0-	-824	-0-	123	1	43	3	N	-0-					75
10	682	N	508	-0-	-174	-0-	311	1	197	3	N	-0-					75
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					75
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					75
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					75

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	664	-0-	-80	-0-	248	1	410	3	N	5					97
							6	9									
09	1200	N	320	-0-	-880	-0-	238	1	82	3	N	-0-					97
10	1302	N	567	-0-	-735	-0-	347	1	220	3	N	-0-					97
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					97
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					97
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					97

LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	472	1	780	3	N	13					137
							14	9									
09	1410	N	567	-0-	-843	-0-	421	1	146	3	N	-0-					137
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					137
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					137
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	634	1	1047	3	N	7					117
							8	9									
09	1770	N	677	-0-	-1093	-0-	497	1	172	3	N	7					124
							8	9									
10	1550	N	1100	-0-	-450	-0-	671	1	426	3	N	3					127
							3	9									
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					127
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					127
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					127

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	120	1	198	3	N	4					199
							4	9									
09	630	N	273	-0-	-357	-0-	203	1	70	3	N	-0-					199
10	434	N	219	-0-	-215	-0-	134	1	85	3	N	-0-					199
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					199
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					199
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					199

LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	385	-0-	-421	-0-	142	1	234	3	N	8					65
							9	9									
09	1110	N	201	-0-	-909	-0-	149	1	52	3	N	-0-					65
10	744	N	286	-0-	-458	-0-	175	1	111	3	N	-0-					65
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					65
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					65
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					65

LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	887	-0-	-725	-0-	329	1	543	3	N	14					229
							15	9									
09	1170	N	567	-0-	-603	-0-	419	1	145	3	N	3					232
							3	9									
10	1488	N	919	-0-	-569	-0-	551	1	350	3	N	16	176	1			72
							18	9									
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					72
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					72
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					72

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	986	-0-	-254	-0-	367	1	606	3	N	12					92
							13	9									
09	900	N	464	-0-	-436	-0-	345	1	119	3	N	-0-					92
10	651	N	15	-0-	-636	-0-	9	1	6	3	N	-0-					92
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					92
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					92
01	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					92

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	5	1	2	3	Y	-0-					25
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	4	1	3	3	Y	-0-	7	1			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					18
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					18

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 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
08	30	X	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	Y	-0-					11
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	3	Y	-0-					11
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	35	1	22	3	Y	-0-					11
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					11
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11

LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 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
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	168 7	1 9	277	3	Y	6					105
09	600	N	280	-0-	-320	-0-	208	1	72	3	Y	-0-					105
10	434	N	220	-0-	-214	-0-	134 1	1 9	85	3	Y	1	27	1			79
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					79
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					79
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					79

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 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
08	1364	N	100	-0-	-1264	-0-	21 44	1 9	35	3	Y	40	171	1			49
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14 223	1 9	5	3	Y	203	169	1			83
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	25	1	16	3	Y	-0-	62	1			21
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					21
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					21
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					21

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					161
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	1			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	41	1	68	3	N	-0-					99
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					99
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					99
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	552	1	912	3	Y	14					119
							15	9									
09	1320	N	315	-0-	-1005	-0-	234	1	81	3	Y	-0-					119
10	1457	N	771	-0-	-686	-0-	468	1	297	3	Y	5	124	1			-0-
							6	9									
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 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
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	60	1	99	3	Y	-0-					80
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	47	1	16	3	Y	-0-					80
10	248	N	7	-0-	-241	-0-	4	1	3	3	Y	-0-					80
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					80
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					80
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					80

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	22	1	8	3	N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	19	1	32	3	Y	-0-					33
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	10	1	4	3	Y	-0-					33
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					33
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	331	-0-	-785	-0-	125	1	206	3	Y	-0-					124
09	660	N	80	-0-	-580	-0-	59	1	21	3	Y	-0-					124
10	713	N	108	-0-	-605	-0-	66	1	42	3	Y	-0-	110	1			14
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					14
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					14
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					14

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	Y	1					22
							1	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					22
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	1151	-0-	-926	-0-	434	1	717	3	Y	-0-					61
09	1740	N	731	-0-	-1009	-0-	543	1	188	3	Y	-0-					61
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	36	1			25
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					25
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	373	-0-	-185	-0-	140 3	1 9	230	3	Y	3					49
09	390	N	3	-0-	-387	-0-	2	1	1	3	Y	-0-					49
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	38	1			12
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					12
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	Y	-0-					4
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	1	8	3	Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					4
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 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
08	79	X	-0-	-0-	-79	-0-					Y	1	11	1			5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	13	1			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	40	-0-	-301	-0-	15	1	25	3	Y	-0-					45
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	20	1	7	3	Y	-0-					45
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	95 30	1 9	60	3	Y	27					72
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					72
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					72
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					72

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					39
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	5	1	3	3	Y	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
01	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					39

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
3D OIL COMPANY, LLC 953807
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
3D OIL COMPANY, LLC 953807
MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	172	1			19

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
3D OIL COMPANY, LLC 953807
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					18
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	N	3	3	1			18
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					18
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	231	2	2	9	N	2	2	1			18
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					18
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	N	3	3	1			18

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1			-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	N	3	3	1			-0-

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					7
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	276	2	7	9	Y	6	6	1			7
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					7
11	390	N	214	-0-	-176	-0-	211	2	3	9	Y	3	3	1			7
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					7
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	Y	2	2	1			7

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					5
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	769	2	19	9	Y	17	17	1			5
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					5
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1006	2	9	9	Y	8	8	1			5
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					5
01	1116	N	801	-0-	-315	-0-	793	2	8	9	Y	7	7	1			5

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3058	-0-	-42	560	3058	2			Y	-0-					21
09	3000	N	3152	-0-	152	712	3107	2	45	9	Y	41	41	1			21
10	3081	X	2369	-0-	-712	-0-	2369	2			Y	-0-					21
11	2550	X	2463	-0-	-87	-0-	2440	2	23	9	Y	21	21	1			21
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					21
*01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3067	2	30	9	Y	27	27	1			21

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					9
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			9
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					9
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					9
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1			9

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					2
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	N	1	1	1			2
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					2
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1	1	1			2
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	139	2	1	9	N	1	1	1			2

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					12
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1154	2	14	9	Y	13	13	1			12
10	1240	N	906	-0-	-334	-0-	906	2			Y	-0-					12
11	960	N	765	-0-	-195	-0-	758	2	7	9	Y	6	6	1			12
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					12
*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1090	2	11	9	Y	10	10	1			12

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					17
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	317	2	11	9	Y	10	10	1			17
10	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	2			Y	-0-					17
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	59	2	6	9	Y	5	5	1			17
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					17
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	1			17

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					4
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4	4	1			4
10	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			Y	-0-					4
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	233	2	2	9	Y	2	2	1			4
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					4
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	Y	2	2	1			4

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					5
09	600	N	357	-0-	-243	-0-	354	2	3	9	Y	3	3	1			5
10	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	2			Y	-0-					5
11	450	N	314	-0-	-136	-0-	313	2	1	9	Y	1	1	1			5
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					5
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	280	2	2	9	Y	2	2	1			5

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					5
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1537	2	2	9	N	2	2	1			5
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					5
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	N	1	1	1			5
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					5
*01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1136	2	11	9	N	10	10	1			5

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

08	124	N	75	-0-	-49	B -23162	4	1	71	2	N	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	B -23162	6	1	113	2	N	-0-					-0-
10	124	N	201	-0-	77	B -23085	10	1	191	2	N	-0-					-0-
11	60	N	175	-0-	115	B -22970	9	1	166	2	N	-0-					-0-
12	124	N	65	-0-	-59	B -22970	3	1	62	2	N	-0-					-0-
01	155	N	73	-0-	-82	B -22970	4	1	69	2	N	-0-					-0-

LIZ (LOBO 6) //CONT.// 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1107	-0-	-71 B	-46544	41	1	1055	2	N	10	12	1			13
							11	9									
09	1140	N	963	-0-	-177 B	-46544	40	1	923	2	N	-0-					13
10	527	N	998	-0-	471 B	-46073	42	1	949	2	N	6	12	1			7
							7	9									
11	1080	N	1021	-0-	-59 B	-46073	49	1	970	2	N	2					9
							2	9									
12	992	N	1069	-0-	77 B	-45996	69	1	993	2	N	6					15
							7	9									
01	992	N	1062	-0-	70 B	-45926	79	1	972	2	N	10	10	1			15
							11	9									

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	400	3	N	-0-					28
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	3	N	-0-					28
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	3	N	-0-					28
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	455	3	N	-0-					28
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	N	-0-					28
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	19	1	479	3	N	-0-					28

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	37	1	1079	3	N	-0-					9
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	42	1	1122	3	N	-0-					9
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	40	1	1046	3	N	-0-					9
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	40	1	1062	3	N	-0-					9
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	39	1	1007	3	N	-0-					9
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	36	1	918	3	N	-0-					9

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5253	-0-	2153	2153	252	1	5001	2	N	-0-	2	1			-0-
09	3000	N	5477	-0-	2477	4630	270	1	5207	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5181	-0-	2081	6711	260	1	4903	2	N	16					16
							18	9									
11	11596	X	4885	-0-	-6711	-0-	248	1	4623	2	N	13					29
							14	9									
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	251	1	4814	2	N	2					31
							2	9									
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	306	1	5471	2	N	9					40
							10	9									

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	74	1	1478	2	N	1	5	1			1
							1	9									
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	83	1	1605	2	N	1					2
							1	9									
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	95	1	1778	2	N	-0-					2
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	89	1	1650	2	N	-0-					2
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	86	1	1643	2	N	2					4
							2	9									
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	92	1	1636	2	N	-0-					4

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	22	1	639	3	N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	N	-0-					-0-
11	630	N	376	-0-	-254	-0-	14	1	362	3	N	-0-					-0-
12	434	N	332	-0-	-102	-0-	13	1	319	3	N	-0-					-0-
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	10	1	254	3	N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	63	1	1835	3	N	-0-					41
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	56	1	1515	3	N	-0-					41
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	61	1	1623	3	N	-0-					41
11	1710	N	1555	-0-	-155	-0-	56	1	1499	3	N	-0-					41
12	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	59	1	1515	3	N	-0-					41
01	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	53	1	1356	3	N	-0-					41

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	3	N	-0-					45
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	47	1	1256	3	N	7					52
							8	9									
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	39	1	1023	3	N	7					59
							8	9									
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	41	1	1115	3	N	-0-					59
12	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	42	1	1078	3	N	8					67
							9	9									
01	1085	N	936	-0-	-149	-0-	35	1	895	3	N	5					72
							6	9									

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	N	-0-					20
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	3	N	-0-					20
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	N	-0-					20
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	N	-0-					20
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	N	-0-					20
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	3					23
							3	9									

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	3	N	-0-					39
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	3	N	-0-					39
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					39
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	8	1	212	3	N	-0-					39
12	279	N	163	-0-	-116	-0-	6	1	157	3	N	-0-					39
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					39

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	3	N	-0-					23
09	420 N	255	-0-	-165	-0-	9	1	246	3	N	-0-					23
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	N	-0-					23
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	N	-0-					23
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	3	N	-0-					23
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	N	-0-					23

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	67	1	1901	3	N	-0-					53
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	67	1	1807	3	N	-0-					53
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	71	1	1869	3	N	-0-					53
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	69	1	1862	3	N	-0-					53
12	1922 N	1843	-0-	-79	-0-	69	1	1768	3	N	5					58
						6	9									
01	1953 N	1605	-0-	-348	-0-	60	1	1528	3	N	15					73
						17	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	81	1	2327	3	N	-0-			71
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	74	1	1999	3	N	-0-			71
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	85	1	2242	3	N	-0-			71
11	2340	N	2173	-0-	-167	-0-	78	1	2095	3	N	-0-			71
12	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	78	1	1988	3	N	-0-			71
01	2325	N	1787	-0-	-538	-0-	67	1	1720	3	N	-0-			71

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	N	-0-			59
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	N	-0-			59
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-			59
11	210	N	60	-0-	-150	-0-	2	1	58	3	N	-0-			59
12	186	N	73	-0-	-113	-0-	3	1	70	3	N	-0-			59
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	N	-0-			59

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	78	1	2268	3	N	-0-			95
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	72	1	1930	3	N	-0-			95
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	68	1	1797	3	N	-0-			95
11	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	67	1	1803	3	N	-0-			95
12	2077	N	1794	-0-	-283	-0-	67	1	1727	3	N	-0-			95
01	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	66	1	1668	3	N	-0-			95

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	157	1	4480	3	N	42					118
							46	9									
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	152	1	4090	3	N	6					124
							7	9									
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	150	1	3960	3	N	25					149
							28	9									
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	162	1	4351	3	N	11					160
							12	9									
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	179	1	4600	3	N	108	259	1			9
							119	9									
01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	177	1	4494	3	N	-0-					9

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	150	1	1300	2	Y	-0-					6
09	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	135	1	1031	2	Y	-0-					6
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	110	1	1062	2	Y	-0-					6
11	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	118	1	905	2	Y	-0-					6
12	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	137	1	1000	2	Y	-0-					6
01	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	144	1	1024	2	Y	-0-					6

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

08	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	991	1	8585	2	Y	-0-					42
09	8790	X	8698	-0-	-92	-0-	1006	1	7692	2	Y	-0-					42
10	9083	X	8701	-0-	-382	-0-	814	1	7887	2	Y	-0-					42
11	9150	X	8520	-0-	-630	-0-	985	1	7535	2	Y	-0-					42
12	9455	X	8484	-0-	-971	-0-	1020	1	7464	2	Y	-0-					42
01	9455	X	7682	-0-	-1773	-0-	946	1	6736	2	Y	-0-					42

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	57	1	1459	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	53	1	1230	2	Y	-0-					8
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	56	1	1243	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
11	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	55	1	1090	2	Y	1					5
							1	9									
12	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	70	1	1011	2	Y	4					9
							4	9									
01	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	85	1	1039	2	Y	6	7	1			8
							7	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					3
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	Y	-0-					3
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	519	2	Y	1					4
							1	9									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	960	-0-	960	120116	956	2	4	9	N	4					26
*03	14B2	EXT	881	-0-	881	120997	881	2			N	-0-					26
*04	14B2	EXT	557	-0-	557	121554	557	2			N	-0-					26
*05	14B2	EXT	769	-0-	769	122323	36	1	732	2	N	1					27
							1	9									
*06	14B2	EXT	673	-0-	673	122996	17	1	339	2	N	288	142	1			173
							317	9									
*07	14B2	EXT	1052	-0-	1052	124048	49	1	1000	2	N	3					176
							3	9									
*08	14B2	EXT	853	-0-	853	124901	41	1	812	2	N	-0-	130	1			46
*09	14B2	EXT	425	-0-	425	125326	21	1	403	2	N	1					47
							1	9									
*10	14B2	EXT	1133	-0-	1133	126459	57	1	1076	2	N	-0-					47
*11	14B2	EXT	903	-0-	903	127362	46	1	856	2	N	1					48
							1	9									
*12	14B2	EXT	1204	-0-	1204	128566	59	1	1141	2	N	4					52
							4	9									
*01	14B2	EXT	1154	-0-	1154	129720	61	1	1093	2	N	-0-					52

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	125	1	1084	2	Y	-0-					5
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	124	1	951	2	Y	-0-					5
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	105	1	1014	2	Y	-0-					5
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	111	1	853	2	Y	-0-					5
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	130	1	948	2	Y	-0-					5
01	1054	N	803	-0-	-251	-0-	99	1	704	2	Y	-0-					5

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	182	1	1577	2	Y	-0-					3
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	173	1	1322	2	Y	-0-					3
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	131	1	1273	2	Y	-0-					3
11	1410	N	1031	-0-	-379	-0-	119	1	912	2	Y	-0-					3
12	1457	N	486	-0-	-971	-0-	58	1	428	2	Y	-0-					3
01	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	151	1	1077	2	Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	117	1	3012	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	87	1	2013	2	Y	-0-					-0-
10	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	96	1	2148	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2395	-0-	-635	-0-	115	1	2280	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	158	1	2266	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2053	-0-	-1078	-0-	155	1	1898	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

08	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	341	1	8791	2	Y	42	51	1			35
							46	9									
09	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	348	1	8067	2	Y	-0-					35
10	8587	X	8580	-0-	-7	-0-	366	1	8184	2	Y	27	51	1			11
							30	9									
11	8640	X	8196	-0-	-444	-0-	392	1	7793	2	Y	10					21
							11	9									
12	8928	X	8453	-0-	-475	-0-	548	1	7875	2	Y	27					48
							30	9									
01	8928	X	8539	-0-	-389	-0-	640	1	7853	2	Y	42	46	1			44
							46	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	5762	-0-	2662	2662	596	1	5166	2	N	-0-					18
09	3000	N	4171	-0-	1171	3833	482	1	3689	2	N	-0-					18
10	3100	N	3814	-0-	714	4547	357	1	3457	2	N	-0-					18
11	7338	X	2791	-0-	-4547	-0-	323	1	2468	2	N	-0-					18
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	370	1	2711	2	N	-0-					18
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	429	1	3050	2	N	-0-					18

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	400	1	3464	2	Y	-0-					17
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	434	1	3317	2	Y	-0-					17
10	3689	X	3382	-0-	-307	-0-	316	1	3066	2	Y	-0-					17
11	3570	X	3331	-0-	-239	-0-	385	1	2946	2	Y	-0-					17
12	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	423	1	3097	2	Y	-0-					17
01	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	420	1	2989	2	Y	-0-					17

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	23	1	607	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	2	Y	-0-					9
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	527	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
11	570	N	474	-0-	-96	-0-	23	1	450	2	Y	1					9
							1	9									
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	32	1	462	2	Y	2					11
							2	9									
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	37	1	457	2	Y	3	3	1			11
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	240	-0-	-39	-0-	9	1	229	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					2
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	Y	-0-					1
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	61	1	872	2	Y	1					2
							1	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	99	1	1219	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	63	-0-	-61	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					2
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					2
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	2	Y	-0-					2

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	586	1	5078	2	N	-0-					31
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	579	1	4426	2	N	-0-					31
10	5084	X	4274	-0-	-810	-0-	400	1	3874	2	N	-0-					31
11	5160	X	4409	-0-	-751	-0-	510	1	3899	2	N	-0-					31
12	5332	X	4789	-0-	-543	-0-	576	1	4213	2	N	-0-					31
01	5332	X	4499	-0-	-833	-0-	554	1	3945	2	N	-0-					31

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	29	35	1			35
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					35
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	18	34	1			19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					44
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	28	31	1			41
							31	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

08	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	114	1	2951	2	N	22	26	1			18
							24	9									
09	2850	N	2472	-0-	-378	-0-	102	1	2370	2	N	-0-					18
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	83	1	1856	2	N	14	26	1			6
							15	9									
11	2850	N	598	-0-	-2252	-0-	28	1	564	2	N	5					11
							6	9									
12	2542	N	381	-0-	-2161	-0-	24	1	342	2	N	14					25
							15	9									
01	1953	N	543	-0-	-1410	-0-	39	1	481	2	N	21	23	1			23
							23	9									

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MAVERICK BROTHERS OPERATING,INC. 534178
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

08	806	N	663	-0-	-143	-0-	145	1	488	2	N	27	23	1			27
							30	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	208	1	750	2	N	40	24	1			43
							44	9									
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	215	1	633	2	N	42	48	1			37
							46	9									
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	208	1	610	2	N	37	49	1			25
							41	9									
12	806	N	767	-0-	-39	-0-	214	1	508	2	N	41					66
							45	9									
01	806	N	575	-0-	-231	-0-	153	1	377	2	N	41	49	1			58
							45	9									

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MAVERICK BROTHERS OPERATING,INC. 534178
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	29	1	98	2	N	5	4	1			3
							6	9									
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	42	1	150	2	N	7	4	1			6
							8	9									
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	43	1	127	2	N	7	8	1			5
							8	9									
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	42	1	122	2	N	6	9	1			2
							7	9									
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	43	1	102	2	N	7					9
							8	9									
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	31	1	76	2	N	8	9	1			8
							9	9									

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					61
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	61	1			-0-
10	T. A.		65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		217	-0-	217	282	30	1	186	3	Y	1					1
							1	9									
12	T. A.		251	-0-	251	533	31	1	220	3	Y	-0-					1
01	T. A.		255	-0-	255	788	31	1	221	3	Y	3					4
							3	9									

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	122	3	Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					9
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		498	-0-	498	498	31	1	448	3	Y	17					26
							19	9									
11	T. A.		602	-0-	602	1100	60	1	511	3	Y	28	6	8			48
							31	9									
12	T. A.		269	-0-	269	1369	31	1	231	3	Y	6	10	1			44
							7	9									
01	T. A.		277	-0-	277	1646	31	1	236	3	Y	9					53
							10	9									

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	124	1	1315	3	Y	20					119
							22	9									
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	120	1	1281	3	Y	20	106	1	5	8	28
							22	9									
10	1488	N	979	-0-	-509	-0-	62	1	895	3	Y	20					48
							22	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	60	1	870	3	Y	27	9	8			66
							30	9									
12	1457	N	1027	-0-	-430	-0-	62	1	937	3	Y	25	51	1			40
							28	9									
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	62	1	845	3	Y	26					66
							29	9									

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					15
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		228	-0-	228	228	31 8	1 9	189	3	Y	7					22
11	T. A.		1257	-0-	1257	1485	120 40	1 9	1097	3	Y	36	16	8			42
12	T. A.		1844	-0-	1844	3329	124 83	1 9	1637	3	Y	75	112	1	1	8	4
01	T. A.		1543	-0-	1543	4872	124 61	1 9	1358	3	Y	55					59

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDERXP LTD. 907320
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		29
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		29

WELDERXP LTD. 907320
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	3630	-0-	-3438	-0-	3630	3			N	-0-					308
09	5460	X	5101	-0-	-359	-0-	5101	3			N	-0-					308
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					308
11	4860	X	4788	-0-	-72	-0-	4788	3			N	-0-					308
12	5270	X	4957	-0-	-313	-0-	4957	3			N	-0-					308
01	5394	X	3672	-0-	-1722	-0-	3672	3			N	-0-					308

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	12652					N	-0-					194
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12652					N	NO RPT					194

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					20
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					20
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					20
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					20
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					20
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					20

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, MIDDLE (5800) 54760 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
MILLER, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 068658 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/03/23

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	65 1 22 9		351	3	Y	-0-					1199
09	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	65 1 14 9		351	3	Y	-0-					1199
10	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	64 1 72 9		340	3	Y	20					1219
11	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	33 1 77 9		323	3	Y	13					1232
12	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	64 1 17 9		330	3	Y	65	189	1			1108
01	434	N	300	-0-	-134 B	-0-	77 1		206	3	Y	15					1123

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					62
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					62
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					62
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					62
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					62
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					62

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					2
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					2
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					2
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					2
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					2
01	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					2

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	131	-0-	-24	-0-	44	1	87	2	N	-0-					-0-
09	150	N	27	-0-	-123	-0-	11	1	16	2	N	-0-					-0-
10	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	1			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	338	-0-	-220	-0-	113	1	225	2	N	-0-					32
09	540	N	76	-0-	-464	-0-	31	1	45	2	N	-0-					32
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					32
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					32
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	362	-0-	-165	-0-	121	1	241	2	N	-0-					84
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					84
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					84
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	56	-0-	-502	-0-	19	1	37	2	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	596	-0-	-272	-0-	199	1	397	2	N	-0-					8
09	870	N	139	-0-	-731	-0-	57	1	82	2	N	-0-					8
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					8
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					8
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1153	-0-	-428	-0-	385	1	768	2	N	-0-					117
09	1620	N	273	-0-	-1347	-0-	111	1	162	2	N	-0-					117
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					117
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					117
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					117
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	577	-0-	-1190	-0-	193	1	384	2	N	-0-			37
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			37
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			37
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	389	1	775	2	N	-0-			35
09	1080	N	136	-0-	-944	-0-	55	1	81	2	N	-0-			35
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			35
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			35
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	2	N	-0-			78
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			78
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	1			N	-0-			78
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			78

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC 882605
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 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
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1133	-0-	-367	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	403	N	201	-0-	-202	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1339	-0-	-161	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 10944 - 10960

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 11302 - 11318

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 11060 - 11082

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

08	1891	N	1457	-0-	-434	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	80	-0-	-1594	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	107	-0-	-1598	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1640	-0-	-1460	110	1640	2			N	-0-					-0-
09	1625	N	1515	-0-	-110	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	768	-0-	-875	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3360	-0-	-391	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2843	-0-	-667	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2067	-0-	-1498	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	978	-0-	-192	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	603	-0-	-575	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	X	509	-0-	-173	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	660	X	513	-0-	-147	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	589	X	154	-0-	-435	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
12	868	N	460	-0-	-408	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	992	N	312	-0-	-680	-0-	312	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	682	N	498	-0-	-184	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	527	N	260	-0-	-267	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

08	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

08	3937	X	3554	-0-	-383	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3052	-0-	-758	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2126	-0-	-1811	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
01	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3215	-0-	-145	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3246	-0-	-257	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2897	-0-	-493	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3036	-0-	-467	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3058	-0-	-445	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2076	N	1243	-0-	-833	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		50	-0-	50	622	50	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY		54	-0-	54	676	54	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		56	-0-	56	732	56	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		51	-0-	51	783	51	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		50	-0-	50	833	50	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		50	-0-	50	883	50	2			N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2265	N	1584	-0-	-681	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1329	-0-	-231	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	689	-0-	-892	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	651	N	413	-0-	-238	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	197	-0-	197	2025	197	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	223	-0-	223	2248	223	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	104	-0-	104	2352	104	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	207	-0-	207	2559	207	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	127	-0-	127	2686	127	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	181	-0-	181	2867	181	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 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
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	923	-0-	-157	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	741	-0-	-406	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	868	N	330	-0-	-538	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3806	-0-	-131	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	330	-0-	-3390	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	1675	-0-	-2169	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3643	-0-	-170	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3509	-0-	-304	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2147	-0-	-953	1819	2147	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1959	-0-	-1041	778	1959	2			N	-0-					-0-
10	2866	N	2088	-0-	-778	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	6698	-0-	-215	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5664	-0-	-1026	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	2438	-0-	-4475	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
11	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
12	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
01	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 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
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	937	X	52	-0-	-885	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2370	-0-	-1939	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
11	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1590	-0-	-1510	1241	1590	2			N	-0-					-0-
09	2339	N	1098	-0-	-1241	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	221	-0-	-1422	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1303	-0-	-309	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	229	-0-	-1259	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		52	-0-	52	520	52	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY		55	-0-	55	575	55	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		50	-0-	50	625	50	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	626	1	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		9	-0-	9	635	9	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		51	-0-	51	686	51	2			N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432	X	54	-0-	-378	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
09	14B DENY		66	-0-	66	649	66	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		54	-0-	54	703	54	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	703					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		34	-0-	34	737	34	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	737					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	1810	-0-	-1352	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	994	-0-	-1796	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	688	-0-	-1637	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1527	-0-	-303	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

08	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	992	N	709	-0-	-283	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

08	817	X	49	-0-	-768	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

08	3596	X	2118	-0-	-1478	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2023	-0-	-1457	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2002	-0-	-1594	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1517	-0-	-463	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1495	-0-	-613	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1536	-0-	-572	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					96
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					96
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					96
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					96
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					96
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					96

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

08	2306	N	1636	-0-	-670	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	780	-0-	-832	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270

08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	651	N	8	-0-	-643	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	651	N	52	-0-	-599	-0-	52	2			N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

08	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC 882605
GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, M WELL #: 01 RRCID -> 289827 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 4326 - 4406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27032 X	26576	-0-	-456	-0-	26576	2			N	-0-					-0-
09	26160 X	25689	-0-	-471	-0-	25689	2			N	-0-					-0-
10	27528 X	27510	-0-	-18	-0-	1298	1	26212	2	N	-0-					-0-
11	26640 X	26330	-0-	-310	-0-	1188	1	25142	2	N	-0-					-0-
12	27603 X	27603	-0-	-0-	-0-	1274	1	26329	2	N	-0-					-0-
01	27497 X	27285	-0-	-212	-0-	630	1	26655	2	N	-0-					-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC 882605
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

08	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					47
09	2100	N	1833	-0-	-267	-0-	1628	2	205	9	N	186	186	1			47
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2060	2	205	9	N	186	186	1			47
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2095	2	205	9	N	186	186	1			47
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2166	2	205	9	N	186	186	1			47
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2323	2	205	9	N	186	186	1			47

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	97	-0-	97	280	97	2			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	228	-0-	228	508	173	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
01		DLQ G-10	378	-0-	378	886	378	2			Y	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

08	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	292	-0-	-338	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	184	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
GGP EXPLORATION, LTD. 302567
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	6568	-0-	-283	-0-	680	1	5888	2	N	-0-					-0-
09	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	704	1	6951	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6110	-0-	-741	-0-	843	1	5267	2	N	-0-					-0-
11	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	914	1	7229	2	N	-0-					-0-
12	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	937	1	6869	2	N	-0-					-0-
01	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	944	1	6388	2	N	-0-					-0-

EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-

GGP EXPLORATION, LTD. 302567
BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
GGP EXPLORATION, LTD. 302567
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC 100587
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPENO, SW (WILCOX 7380) 54872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BENAVIDES MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 294552 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7478 - 7505

08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	1			N	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	1			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	1			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2021

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	74	-0-	-112 B	-0-	11 1	1 9	62	2	Y	1					35
09	210	N	63	-0-	-147 B	-0-	5 1	1 9	57	2	Y	1					36
10	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	89 7	1 9	489	2	Y	6					42
11	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	105 2	1 9	144	2	Y	2					44
12	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	127 14	1 9	1163	2	Y	13					57
01	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	262 10	1 9	605	2	Y	9					66

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	443	-0-	-580 B	-0-	61 4	1 9	378	2	Y	4					73
09	1020	N	390	-0-	-630 B	-0-	34 3	1 9	353	2	Y	3					76
10	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	283 20	1 9	1559	2	Y	18					94
11	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	478 12	1 9	653	2	Y	11					105
12	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	247 28	1 9	2261	2	Y	25					130
01	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	708 26	1 9	1643	2	Y	24					154

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

08	31	N	9	-0-	-22	B	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	13	1	29	2	Y	-0-					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

08	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
12	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		217	-0-	217	B	217	217	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		251	-0-	251	B	468	251	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		284	-0-	284	B	752	284	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		213	-0-	213	B	965	213	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	965					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

08	837	N	426	-0-	-411	B	-0-	42 11	1 9	373	2	Y	10					186
09	810	N	-0-	-0-	-810	B	-0-					Y	-0-					186
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	B	-0-					Y	-0-					186
11	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					Y	-0-					186
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					186
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					186

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-610125					Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-610125					Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-610125					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-610125					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-610125					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-610125					Y	NO RPT					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

08	527	N	-0-	-0-	-527	B	-361980					Y	-0-					3
09	510	N	-0-	-0-	-510	B	-361980					Y	-0-					3
10	155	N	-0-	-0-	-155	B	-361980					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-361980					Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-361980					Y	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-361980					Y	NO RPT					3

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-307572					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	B	-307572					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-307572					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-307572					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-307572					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-307572					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-660592					Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-660592					Y	-0-					1
10	5	N	-0-	-0-	-5	B	-660592					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-660592					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-660592					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-660592					Y	NO RPT					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	B	-613536					Y	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-613536					Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-613536					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-613536					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-613536					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-613536					Y	NO RPT					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	-0-	-0-	-1395	B	-662779					Y	-0-					1
09	870	N	-0-	-0-	-870	B	-662779					Y	-0-					1
10	310	N	-0-	-0-	-310	B	-662779					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-662779					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-662779					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-662779					Y	NO RPT					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	B	-781619					Y	-0-					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-781619					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-781619					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-781619					Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-781619					Y	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-781619					Y	NO RPT					3

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-520901					Y	-0-					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-520901					Y	-0-					3
10	7	N	-0-	-0-	-7	B	-520901					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-520901					Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-520901					Y	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-520901					Y	NO RPT					3

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-83956					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-83956					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-83956					Y	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-85691					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-85691					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-85691					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-85691					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-85691					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-85691					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	-0-	-0-	-682	B	-406413					Y	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	B	-406413					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	B	-406413					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-406413					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-406413					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-406413					Y	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	9					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	9					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	9					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	9					Y	-0-					1
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	9					Y	NO RPT					1
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	9					Y	NO RPT					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-543100					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-543100					Y	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

08	3751	X	-0-	-0-	-3751	B	-0-					Y	-0-					6
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	B	-0-					Y	-0-					6
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	B	-0-					Y	-0-					6
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	B	-0-					Y	-0-					6
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					Y	NO RPT					6
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					6

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-77374					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-77374					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-77374					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-77374					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-77374					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-77374					Y	NO RPT					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

08	3348	X	-0-	-0-	-3348	B	-17718					Y	-0-					2
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	B	-17718					Y	-0-					2
10	3596	X	2	-0-	-3594	B	-17718	2	2			Y	-0-					2
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	B	-17718					Y	-0-					2
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	B	-17718					Y	NO RPT					2
01	2	X	NO RPT	-0-	-2	B	-17718					Y	NO RPT					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

08	7	N	-0-	-0-	-7	B	-262712					Y	-0-					3
09	7	N	-0-	-0-	-7	B	-262712					Y	-0-					3
10	1	N	-0-	-0-	-1	B	-262712					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-262712					Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-262712					Y	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-262712					Y	NO RPT					3

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-					4
09	570	N	-0-	-0-	-570	B	-0-					Y	-0-					4
10	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					4

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	-0-	-0-	-372	B	-539617					Y	-0-					4
09	390	N	-0-	-0-	-390	B	-539617					Y	-0-					4
10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-539617					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-539617					Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-539617					Y	NO RPT					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-539617					Y	NO RPT					4

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	-0-	-0-	-6	B	-85955					Y	-0-					12
09	10	N	-0-	-0-	-10	B	-85955					Y	-0-					12
10	9	N	-0-	-0-	-9	B	-85955					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-85955					Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-85955					Y	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-85955					Y	NO RPT					12

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-7693					Y	-0-					3
09	270	N	-0-	-0-	-270	B	-7693					Y	-0-					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-7693					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7693					Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-7693					Y	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-7693					Y	NO RPT					3

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					8
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					8

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	-0-	-0-	-1798	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	5	-0-	-305 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					Y	-0-					9
09	2520	X	-0-	-0-	-2520 B	-0-					Y	-0-					9
10	2418	X	-0-	-0-	-2418 B	-0-					Y	-0-					9
11	2130	X	-0-	-0-	-2130 B	-0-					Y	-0-					9
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					Y	NO RPT					9
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					9

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					2
09	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-					2
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					4
09	690	X	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-					4
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					4

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	44	1	478	2	N	-0-	12	1			-0-
09	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	45	1	441	2	N	1					1
							1	9									
10	465	N	424	-0-	-41 B	-0-	46	1	361	2	N	15	10	1			6
							17	9									
11	450	N	446	-0-	-4 B	-0-	46	1	397	2	N	3					9
							3	9									
12	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	47	1	394	2	N	2					11
							2	9									
01	434	N	249	-0-	-185 B	-0-	32	1	216	2	N	1					12
							1	9									

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	28	-0-	-127 B	-0-	2	1	26	2	N	-0-	12	1			-0-
09	120	N	29	-0-	-91 B	-0-	3	1	25	2	N	1					1
							1	9									
10	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	3	1	20	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	3	1	22	2	N	-0-					1
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	3	1	23	2	N	-0-					1
01	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	2	1	12	2	N	-0-					1

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-1507					N	-0-	6	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	1	1	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					-0-

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-12582					N	-0-	16	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					-0-

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-1736					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-	12	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	7	7	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3374	X	3374	-0-	-0-	B	-0-	271	1	3103	2	N	-0-					58
09	2970	X	2290	-0-	-680	B	-0-	202	1	2088	2	N	-0-					58
10	3286	X	2666	-0-	-620	B	-0-	287	1	2354	2	N	23					81
								25	9									
11	3180	X	2838	-0-	-342	B	-0-	294	1	2538	2	N	5					86
								6	9									
12	3286	X	2574	-0-	-712	B	-0-	273	1	2301	2	N	-0-					86
01	3286	X	996	-0-	-2290	B	-0-	122	1	874	2	N	-0-					86

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-7681					N	-0-	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					-0-

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6970	X	6970	-0-	-0-	B	-0-	569	1	6360	2	N	37	83	1			23
								41	9									
09	5908	X	5908	-0-	-0-	B	-0-	528	1	5240	2	N	127					150
								140	9									
10	5301	X	5026	-0-	-275	B	-0-	552	1	4433	2	N	37	117	1			70
								41	9									
11	5130	X	4980	-0-	-150	B	-0-	509	1	4413	2	N	53					123
								58	9									
12	5301	X	4608	-0-	-693	B	-0-	496	1	4087	2	N	23					146
								25	9									
01	5301	X	2597	-0-	-2704	B	-0-	311	1	2269	2	N	15					161
								17	9									

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	1125	-0-	-2533 B	-0-	93	1	1032	2	N	-0-	4	1			11
09	3540	X	2058	-0-	-1482 B	-0-	164	1	1894	2	N	-0-					11
10	2821	X	1180	-0-	-1641 B	-0-	109	1	1021	2	N	45	33	1			23
							50	9									
11	2730	X	949	-0-	-1781 B	-0-	94	1	826	2	N	26					49
							29	9									
12	2139	X	873	-0-	-1266 B	-0-	94	1	773	2	N	5					54
							6	9									
01	2139	X	508	-0-	-1631 B	-0-	64	1	442	2	N	2					56
							2	9									

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	10	1	106	2	N	-0-					8
09	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	10	1	97	2	N	-0-					8
10	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	16	1	110	2	N	2	2	1			8
							2	9									
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	10	1	88	2	N	54					62
							59	9									
12	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	17	1	92	2	N	-0-					62
01	124	N	56	-0-	-68 B	-0-	7	1	49	2	N	-0-					62

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					90
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					109
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					119
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					125
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					130
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					134

BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

08	837	N	602	-0-	-235	-0-	59	1	521	2	Y	20	23	1			15
							22	9									
09	870	N	568	-0-	-302	-0-	54	1	508	2	Y	5	17	1			3
							6	9									
10	1023	N	888	-0-	-135	-0-	84	1	775	2	Y	26	16	1			13
							29	9									
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	93	1	791	2	Y	39	40	1			12
							43	9									
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	93	1	803	2	Y	21	21	1			12
							23	9									
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	97	1	890	2	Y	22	29	1			5
							24	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	914	-0-	-388	-0-	93	1	821	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	974	-0-	-316	-0-	94	1	880	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	784	-0-	-673	-0-	77	1	707	2	Y	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	118	1	1007	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	116	1	1000	2	Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	90	1	830	2	Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	1460	-0-	-1020	-0-	143	1	1262	2	Y	50	58	1			36
							55	9									
09	2400	N	1521	-0-	-879	-0-	145	1	1352	2	Y	22	46	1			12
							24	9									
10	2666	X	2414	-0-	-252	-0-	229	1	2101	2	Y	76	50	1			38
							84	9									
11	2580	X	1825	-0-	-755	-0-	183	1	1557	2	Y	77	92	1			23
							85	9									
12	2573	X	1624	-0-	-949	-0-	164	1	1412	2	Y	44	42	1			25
							48	9									
01	2418	X	1766	-0-	-652	-0-	167	1	1538	2	Y	55	67	1			13
							61	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	285	-0-	-25	-0-	29	1	256	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	18	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	325	-0-	-140	-0-	32	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	27	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	43	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	2	Y	-0-					-0-

WADI OPERATING, LLC 100779
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	61	-0-	-5023	-0-	61	2			N	-0-					367
09	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	101	1	9024	2	N	231	174	1			424
							254	9									
10	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	155	1	7886	2	N	322	546	1			200
							354	9									
11	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	214	1	8110	2	N	148	181	1			167
							163	9									
12	8153	X	6255	-0-	-1898	-0-	236	1	5873	2	N	133	180	1			120
							146	9									
01	8153	X	5189	-0-	-2964	-0-	199	1	4858	2	N	120					240
							132	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WADI OPERATING, LLC //CONT.// 100779
GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					453
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	86	1	2766	2	N	94	185	1			362
							103	9									
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	155	1	2735	2	N	88	181	1			269
							97	9									
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	203	1	2153	2	N	98	173	1			194
							108	9									
12	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	214	1	1288	2	N	10					204
							11	9									
01	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	151	1	1201	2	N	11					215
							12	9									

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	X	120	-0-	-1802	-0-	120	2			N	-0-					165
09	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	103	1	5340	2	N	331	180	1			316
							364	9									
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	155	1	2513	2	N	152	177	1			291
							167	9									
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	228	1	2871	2	N	83	177	1			197
							91	9									
12	4092	X	2282	-0-	-1810	-0-	246	1	1927	2	N	99					296
							109	9									
01	4092	X	2269	-0-	-1823	-0-	215	1	1870	2	N	167	368	1			95
							184	9									

CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	190	1	1375	2	Y	78	75	0			3
							86	9									
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1565	2	86	9	Y	78	75	0			3
10	DLQ G-10		2370	-0-	2370	2370	2185	2	185	9	Y	168	167	0			4
11	DLQ G-10		1908	-0-	1908	4278	1772	2	136	9	Y	124	124	0			4
12	DLQ G-10		1848	-0-	1848	6126	1707	2	141	9	Y	128	124	0			8
01	DLQ G-10		1762	-0-	1762	7888	1630	2	132	9	Y	120	124	0			4

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC //CONT.// 101557
LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	164	1	1193	2	Y	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1386	-0-	1386	1386	1386	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1124	-0-	1124	2510	1124	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1083	-0-	1083	3593	1083	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1034	-0-	1034	4627	1034	2			Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	342	1	2480	2	Y	75	73	0			2
							83	9									
09	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2822	2	83	9	Y	75	73	0			2
10	DLQ G-10		3061	-0-	3061	3061	2882	2	179	9	Y	163	163	0			2
11	DLQ G-10		2470	-0-	2470	5531	2338	2	132	9	Y	120	120	0			2
12	DLQ G-10		2389	-0-	2389	7920	2253	2	136	9	Y	124	120	0			6
01	DLQ G-10		2278	-0-	2278	10198	2151	2	127	9	Y	115	120	0			1

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	220	1	1594	2	Y	20	15	0			5
							22	9									
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1814	2	22	9	Y	20	15	0			15
10	DLQ G-10		1890	-0-	1890	1890	1853	2	37	9	Y	34	33	0			16
11	DLQ G-10		1520	-0-	1520	3410	1503	2	17	9	Y	15	25	0			6
12	DLQ G-10		1477	-0-	1477	4887	1448	2	29	9	Y	26	25	0			7
01	DLQ G-10		1404	-0-	1404	6291	1383	2	21	9	Y	19	25	0			1

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	318	1	2305	2	Y	47	51	0			1
							52	9									
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2623	2	52	9	Y	47	51	0			1
10	DLQ G-10		2806	-0-	2806	2806	2679	2	127	9	Y	115	115	0			1
11	DLQ G-10		2267	-0-	2267	5073	2173	2	94	9	Y	85	85	0			1
12	DLQ G-10		2191	-0-	2191	7264	2094	2	97	9	Y	88	85	0			4
01	DLQ G-10		2098	-0-	2098	9362	1999	2	99	9	Y	90	85	0			9

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	284	1	2059	2	Y	-0-					-0-
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2393	-0-	2393	2393	2393	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1941	-0-	1941	4334	1941	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1870	-0-	1870	6204	1870	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1786	-0-	1786	7990	1786	2			Y	-0-					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	164	1	1193	2	Y	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1386	-0-	1386	1386	1386	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1124	-0-	1124	2510	1124	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1083	-0-	1083	3593	1083	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1034	-0-	1034	4627	1034	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC //CONT.// 101557
O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	64	1	460	2	Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		535	-0-	535	535	535	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		434	-0-	434	969	434	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		418	-0-	418	1387	418	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		400	-0-	400	1787	400	2			Y	-0-					-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

08	T. A.		1528	-0-	1528	8651	185	1	1343	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1528	-0-	1528	10179	1528	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	10179					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	10179					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	10179					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	10179					Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					52
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	4625	2	505	9	N	459	329	1			182
10	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	12818	2	1203	9	N	1094	983	1			293
11	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	5721	2	679	9	N	617	674	1			236
12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	5476	2	806	9	N	733	870	1			99
01	6355	X	6324	-0-	-31	-0-	5794	2	530	9	N	482	421	1			160

GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					209
09	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10159	2	506	9	N	460	435	1			234
10	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	7393	2	623	9	N	566	509	1			291
11	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	6754	2	320	9	N	291	431	1			151
12	9889	X	6248	-0-	-3641	-0-	5813	2	435	9	N	395	469	1			77
01	9889	X	4823	-0-	-5066	-0-	4372	2	451	9	N	410	361	1			126

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2019

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

08	2976 X	396	-0-	-2580	-0-	390	2	6	9	N	5					207
09	2880 X	637	-0-	-2243	-0-	631	2	6	9	N	5					212
10	2976 X	1118	-0-	-1858	-0-	1101	2	17	9	N	15					227
*11	2010 X	1956	-0-	-54	-0-	1911	2	45	9	N	41					268
*12	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1055	2	19	9	N	17					285
01	1116 X	169	-0-	-947	-0-	169	2			N	-0-					285

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 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
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					273
09	1020	N	835	-0-	-185	-0-	828	2	7	9	N	6					279
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					279
*11	1050	N	914	-0-	-136	-0-	914	2			N	-0-					279
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					279
*01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	N	5					284

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2023

MARTINEZ G.U. WELL #: RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2021

MERIT ENERGY COMPANY 561136
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	177	1			92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					207
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	190	1			154
12	14B2 EXT		91	-0-	91	91	1	2	90	9	N	82	193	1			43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	91					N	95					138

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

08	1891	X	1622	-0-	-269	-0-	91	1	1441	2	N	82					373
							90	9									
09	1830	X	1805	-0-	-25	-0-	99	1	1608	2	N	89	185	1			277
							98	9									
10	1860	X	1391	-0-	-469	-0-	66	1	1226	2	N	90					367
							99	9									
11	1560	X	1346	-0-	-214	-0-	65	1	1215	2	N	60	176	1			251
							66	9									
12	1860	X	1832	-0-	-28	-0-	83	1	1627	2	N	111					362
							122	9									
01	1860	X	1792	-0-	-68	-0-	87	1	1595	2	N	100	180	1			282
							110	9									

LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	124	1	1950	2	N	71					143
							78	9									
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	119	1	1920	2	N	50					193
							55	9									
10	2077	N	1883	-0-	-194	-0-	92	1	1711	2	N	73	194	1			72
							80	9									
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	105	1	1957	2	N	64					136
							70	9									
12	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	96	1	1888	2	N	68					204
							75	9									
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	106	1	1944	2	N	85	180	1			109
							94	9									

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LOPEZ, H. WELL #: RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10509	X	10086	-0-	-423	-0-	589 217	1 9	9280	2	Y	197	381	1			186
09	10170	X	9689	-0-	-481	-0-	552 204	1 9	8933	2	Y	185	184	1			187
10	10509	X	9876	-0-	-633	-0-	494 193	1 9	9189	2	Y	175	180	1			182
11	9870	X	9570	-0-	-300	-0-	480 182	1 9	8908	2	Y	165	172	1			175
12	10075	X	9426	-0-	-649	-0-	446 228	1 9	8752	2	Y	207	182	1			200
01	10075	X	9585	-0-	-490	-0-	483 240	1 9	8862	2	Y	218	182	1			236

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 285161 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 11115 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446

08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					12
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					12
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					12
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					12
12	558	N	106	-0-	-452	-0-	106	2			Y	-0-					12
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					12

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (0) //CONT.// 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF. 10785 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	2	3	9	Y	3					58
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1409	2	13	9	Y	12					70
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11	9	Y	10					80
12	1116	N	856	-0-	-260	-0-	853	2	3	9	Y	3					83
01	1426	N	612	-0-	-814	-0-	599	2	13	9	Y	12					95

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					22
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					22
10	868	N	50	-0-	-818	-0-	50	2			N	-0-					22
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					22
*12	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-					22
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					22

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					15
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					15
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					15
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					15
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					15

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					16
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					16
10	403	N	12	-0-	-391	-0-	12	2			N	-0-					16
11	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					16
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					16
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					16

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					16
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					16
10	744	N	24	-0-	-720	-0-	24	2			N	-0-					16
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					16
*12	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					16
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					16

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	6	-0-	-428	-0-	6	2			Y	-0-					33
09	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					33
10	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	-0-					33
11	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					33
*12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					33
*01	93	X	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					33

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					3
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					3
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					3
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					3

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					1
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					1
10	403	N	16	-0-	-387	-0-	16	2			N	-0-					1
11	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					1
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					1

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					4
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					4
10	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					4
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					4
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					4

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					1
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					1
10	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	-0-					1
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					1
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					1

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81) 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 181383 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5188 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 119542 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					118
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					118
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					118
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					118
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					118

LOS MOGOTES (QUEEN CITY H-1) 54976 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
HAYNES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 292324 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3598 - 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
08	7471	#	1043	-0-	-6428	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09	5340	#	1268	-0-	-4072	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1059	-0-	-243 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	469	-0-	-2042 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY H-1) //CONT.// 54976 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
HAYNES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 293579 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3392 - 3407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29543	#	3135	-0-	-26408	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
09	21420	#	6273	-0-	-15147	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
10	9703	N	12782	-0-	3079 B	3079	12782	2			N	-0-					-0-
11	3030	N	11536	-0-	8506 B	11585	11536	2			N	-0-					-0-
12	6479	N	9343	-0-	2864 B	14449	9343	2			N	-0-					-0-
01	12772		3646	-0-	-9126 B	5323	3646	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	589	1	2950	2	N	-0-					-0-
09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	636	1	3953	2	N	-0-					-0-
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	571	1	3131	2	N	-0-					-0-
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	574	1	3523	2	N	-0-					-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2820	-0-	-900	-0-	469	1	2351	2	N	-0-					-0-
09	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	795	1	4942	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2829	-0-	-891	-0-	436	1	2393	2	N	-0-					-0-
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	628	1	3855	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1133	-0-	-324	-0-	75	1	1058	2	N	-0-					2
09	1380	N	1184	-0-	-196	-0-	71	1	1113	2	N	-0-					2
10	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	75	1	1052	2	N	-0-	1	1			1
11	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	69	1	971	2	N	-0-					1
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	80	1	1172	2	N	-0-					1
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	84	1	1187	2	N	-0-					1

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	184	1	2578	2	N	-0-					1
09	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	180	1	2815	2	N	-0-					1
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	164	1	2281	2	N	-0-					1
11	2640	N	1478	-0-	-1162	-0-	99	1	1379	2	N	-0-					1
12	2728	N	1742	-0-	-986	-0-	111	1	1631	2	N	-0-					1
01	2449	N	1002	-0-	-1447	-0-	66	1	936	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1487	-0-	-683	-0-	99	1	1388	2	N	-0-					2
09	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	103	1	1609	2	N	-0-					2
10	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	99	1	1376	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	100	1	1401	2	N	-0-					1
12	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	96	1	1413	2	N	-0-					1
01	1488	N	1167	-0-	-321	-0-	77	1	1090	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	70	1	978	2	N	-0-					1
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	61	1	958	2	N	-0-					1
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	82	1	1144	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	2	N	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	80	1	1174	2	N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	74	1	1046	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	245	-0-	-34	-0-	25	1	220	2	N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	27	1	210	2	N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	27	1	204	2	N	-0-					-0-
*11	240	N	189	-0-	-51	-0-	21	1	168	2	N	-0-					-0-
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	19	1	181	2	N	-0-					-0-
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	17	1	155	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	42	1	369	2	N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	52	1	406	2	N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	62	1	466	2	N	-0-					-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	62	1	494	2	N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	52	1	491	2	N	-0-					-0-
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	49	1	455	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	64	1	582	2	N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	79	1	664	2	N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	66	1	589	2	N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	82	1	590	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	261	-0-	-142	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					1
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					1
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	20	1	283	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10014 - 10136

08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	93	1	1351	2	Y	-0-					1
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	89	1	1297	2	Y	-0-					1
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	96	1	1388	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	41	1	1442	2	Y	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663

08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	157	1	2197	2	Y	-0-					3
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	138	1	2163	2	Y	-0-					3
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	165	1	2301	2	Y	-0-	2	1			1
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	152	1	2130	2	Y	-0-					1
12	2387	N	2154	-0-	-233	-0-	137	1	2017	2	Y	-0-					1
01	2480	N	2200	-0-	-280	-0-	145	1	2055	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	350	1	4912	2	Y	-0-					7
09	4980	X	4371	-0-	-609	-0-	262	1	4109	2	Y	-0-					7
10	5115	X	4472	-0-	-643	-0-	299	1	4173	2	Y	-0-	5	1			2
11	5100	X	4481	-0-	-619	-0-	299	1	4182	2	Y	-0-					2
12	5270	X	4630	-0-	-640	-0-	294	1	4336	2	Y	-0-					2
01	5270	X	4390	-0-	-880	-0-	290	1	4100	2	Y	-0-					2

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

08	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	75	1	1048	2	Y	-0-					2
09	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	74	1	1152	2	Y	-0-					2
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	95	1	1324	2	Y	-0-	1	1			1
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	87	1	1217	2	Y	-0-					1
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	86	1	1262	2	Y	-0-					1
01	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	86	1	1220	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

08	2325	N	1903	-0-	-422	-0-	127	1	1776	2	Y	-0-					2
09	1920	N	1493	-0-	-427	-0-	90	1	1403	2	Y	-0-					2
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	143	1	1999	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	125	1	1750	2	Y	-0-					1
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	122	1	1798	2	Y	-0-					1
01	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	130	1	1843	2	Y	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	132	-0-	-54	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					2
09	180	N	102	-0-	-78	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					2
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	166	-0-	-82	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	310	-0-	-124	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	28	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	8	1	272	2	Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	263	-0-	-295	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 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
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	100	1	1401	2	N	-0-					16
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	81	1	1276	2	N	-0-					16
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	110	1	1535	2	N	1	1	1			16
							1	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1563	2	N	-0-					16
12	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	75	1	1105	2	N	-0-					16
01	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	101	1	1428	2	N	-0-					16

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	196	1	2852	2	N	-0-					2
09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	147	1	2158	2	N	-0-					2
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	171	1	2466	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	75	1	2631	2	N	-0-					1
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					1
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	15	1	215	2	N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
10	279	N	183	-0-	-96	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	5	1	163	2	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11379 PERF. 5478 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	149	1	2086	2	Y	-0-					3
09	2100	N	1812	-0-	-288	-0-	109	1	1703	2	Y	-0-					3
10	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	135	1	1878	2	Y	-0-	2	1			1
11	2160	N	1968	-0-	-192	-0-	131	1	1837	2	Y	-0-					1
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	136	1	1996	2	Y	-0-					1
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	135	1	1905	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	56	1	813	2	N	-0-					1
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	55	1	812	2	N	-0-					1
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	58	1	842	2	N	-0-	1	1			-0-
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	23	1	815	2	N	-0-					-0-
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	414	1	5803	2	N	-0-					7
09	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	415	1	6508	2	N	-0-					7
10	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	488	1	6807	2	N	2	6	1			3
							2	9									
11	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	449	1	6282	2	N	-0-					3
12	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	465	1	6847	2	N	-0-					3
01	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	453	1	6416	2	N	-0-					3

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	886	-0-	-75	-0-	57	1	829	2	N	-0-					1
09	930	N	791	-0-	-139	-0-	50	1	726	2	N	14					15
							15	9									
10	775	N	724	-0-	-51	-0-	47	1	677	2	N	-0-	1	1			14
11	870	N	693	-0-	-177	-0-	19	1	674	2	N	-0-					14
12	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					14
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	106	-0-	-80	-0-	7	1	99	2	N	-0-			-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	6	1	90	2	N	-0-			-0-
10	217	N	102	-0-	-115	-0-	7	1	95	2	N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	N	-0-			-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

08	1953	N	1643	-0-	-310	-0-	106	1	1537	2	N	-0-			2
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	104	1	1530	2	N	-0-			2
10	1395	N	856	-0-	-539	-0-	55	1	801	2	N	-0-	1 1		1
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	47	1	1649	2	N	-0-			1
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-			1
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

08	217	N	177	-0-	-40	-0-	12	1	165	2	N	-0-			4
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-			4
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	10	1	140	2	N	-0-			4
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	11	1	148	2	N	-0-			4
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	9	1	129	2	N	-0-			4
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	2	N	-0-			4

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10023 - 10074

08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

08	527	N	521	-0-	-6	-0-	35	1	486	2	N	-0-					1
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	2	N	-0-					1
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	41	1	565	2	N	-0-	1	1			-0-
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	34	1	472	2	N	-0-					-0-
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	38	1	562	2	N	-0-					-0-
01	620	N	565	-0-	-55	-0-	37	1	528	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

08	465	N	384	-0-	-81	-0-	25	1	359	2	N	-0-					-0-
09	390	N	235	-0-	-155	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-
10	403	N	212	-0-	-191	-0-	14	1	198	2	N	-0-					-0-
11	360	N	183	-0-	-177	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	69	1	964	2	N	-0-					1
09	900	N	674	-0-	-226	-0-	40	1	634	2	N	-0-					1
10	1023	N	642	-0-	-381	-0-	43	1	599	2	N	-0-	1	1			-0-
11	990	N	811	-0-	-179	-0-	54	1	757	2	N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	78	1	1143	2	N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	66	1	931	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	78	1	1139	2	N	-0-					1
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	74	1	1090	2	N	-0-					1
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	65	1	938	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1110	N	795	-0-	-315	-0-	22	1	773	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	758	-0-	-389	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	992	N	733	-0-	-259	-0-	733	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	206	-0-	-197	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	18	1	248	2	N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	N	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	16	1	232	2	N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	118	1	1659	2	N	-0-					58
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	103	1	1614	2	N	-0-					58
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	113	1	1577	2	N	1	2	1			57
							1	9									
11	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	111	1	1551	2	N	-0-					57
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	115	1	1693	2	N	-0-					57
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	114	1	1621	2	N	-0-					57

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	197	1	2863	2	N	-0-					3
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	322	1	4711	2	N	-0-					3
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	223	1	3226	2	N	1	3	1			1
							1	9									
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	105	1	3700	2	N	-0-					1
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					1
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	177	1	2482	2	N	-0-					3
09	2730	X	2195	-0-	-535	-0-	132	1	2063	2	N	-0-					3
10	3193	X	2332	-0-	-861	-0-	156	1	2176	2	N	-0-	2	1			1
11	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	189	1	2648	2	N	-0-					1
12	3193	X	3180	-0-	-13	-0-	202	1	2978	2	N	-0-					1
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	207	1	2929	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	161	-0-	-56	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
10	217	N	128	-0-	-89	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	X	138	-0-	-327	-0-	9	1	129	2	N	-0-					1
09	450	X	185	-0-	-265	-0-	11	1	174	2	N	-0-					1
10	3100	N	3174	-0-	74	74	212	1	2962	2	N	-0-					1
11	3000	N	4373	-0-	1373	1447	292	1	4081	2	N	-0-					1
12	3100	N	3899	-0-	799	2246	248	1	3651	2	N	-0-					1
01	5419	X	3173	-0-	-2246	-0-	209	1	2964	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	95	1	1338	2	N	-0-					42
09	874	X	874	-0-	-0-	-0-	52	1	822	2	N	-0-					42
10	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	88	1	1226	2	N	-0-	2	1			40
11	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	83	1	1162	2	N	-0-					40
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	45	1	658	2	N	-0-					40
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-					40

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

08	3503	X	2855	-0-	-648	-0-	190	1	2665	2	N	-0-					18
09	3390	X	2499	-0-	-891	-0-	150	1	2349	2	N	-0-					18
10	3503	X	2673	-0-	-830	-0-	179	1	2494	2	N	-0-	3	1			15
11	3210	X	2384	-0-	-826	-0-	159	1	2225	2	N	-0-					15
12	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	161	1	2365	2	N	-0-					15
01	2852	X	2287	-0-	-565	-0-	151	1	2136	2	N	-0-					15

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	107	1	1552	2	N	-0-					1
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	105	1	1536	2	N	-0-					1
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	122	1	1770	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	37	1	1320	2	N	-0-					1
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					1
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	N	-0-					1
09	420	N	283	-0-	-137	-0-	17	1	266	2	N	-0-					1
10	558	N	468	-0-	-90	-0-	31	1	437	2	N	-0-	1	1			-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	2	N	-0-					-0-
12	279	N	158	-0-	-121	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
01	465	N	168	-0-	-297	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	736	-0-	-39	-0-	49	1	687	2	N	-0-					1
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	2	N	-0-					1
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	54	1	751	2	N	-0-	1	1			-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	48	1	675	2	N	-0-					-0-
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	47	1	692	2	N	-0-					-0-
01	806	N	712	-0-	-94	-0-	47	1	665	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	405	-0-	-432	-0-	27	1	378	2	N	-0-					30
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	25	1	385	2	N	-0-					30
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	2	N	-0-	1	1			29
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	-0-					29
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	2	N	-0-					29
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	2	N	-0-					29

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	427	-0-	-7	-0-	28	1	399	2	N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	N	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	25	1	343	2	N	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	25	1	354	2	N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	2	N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	162	1	2278	2	N	-0-					51
09	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	136	1	2137	2	N	-0-					51
10	2139	X	2054	-0-	-85	-0-	137	1	1917	2	N	-0-	3	1			48
11	2070	X	1561	-0-	-509	-0-	104	1	1457	2	N	-0-					48
12	2139	N	1668	-0-	-471	-0-	106	1	1562	2	N	-0-					48
01	2046	N	1738	-0-	-308	-0-	115	1	1623	2	N	-0-					48

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	295	-0-	-46	-0-	20	1	275	2	N	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	14	1	225	2	N	-0-					-0-
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	15	1	217	2	N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	16	1	221	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	597	-0-	-209	-0-	40	1	557	2	N	-0-					29
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	133	1	2077	2	N	7					36
							8	9									
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	110	1	1540	2	N	-0-	1	1			35
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	112	1	1568	2	N	-0-					35
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	83	1	1223	2	N	-0-					35
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	144	1	2043	2	N	-0-					35

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	741	-0-	-127	-0-	49	1	692	2	N	-0-					1
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	44	1	687	2	N	-0-					1
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	53	1	734	2	N	-0-	1	1			-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	707	2	N	-0-					-0-
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	50	1	705	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	110	1	1606	2	N	-0-					1
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	109	1	1602	2	N	-0-					1
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	94	1	1359	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1620	N	43	-0-	-1577	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1457	N	238	-0-	-1219	-0-	238	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	140	1	1966	2	N	-0-					37
09	2010	N	1789	-0-	-221	-0-	107	1	1682	2	N	-0-					37
10	1953	N	1675	-0-	-278	-0-	112	1	1563	2	N	-0-	3	1			34
11	2040	N	1664	-0-	-376	-0-	111	1	1553	2	N	-0-					34
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	140	1	2068	2	N	-0-					34
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	150	1	2126	2	N	-0-					34

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	X	1380	-0-	-387	-0-	92	1	1288	2	N	-0-					2
09	1530	X	1458	-0-	-72	-0-	87	1	1371	2	N	-0-					2
10	1581	X	1504	-0-	-77	-0-	101	1	1403	2	N	-0-	1	1			1
11	1470	X	1304	-0-	-166	-0-	87	1	1217	2	N	-0-					1
12	1519	X	1317	-0-	-202	-0-	84	1	1233	2	N	-0-					1
01	1519	X	1310	-0-	-209	-0-	86	1	1224	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10060 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	68	1	995	2	N	-0-					1
09	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	69	1	1003	2	N	-0-					1
10	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	71	1	1033	2	N	-0-	1	1			-0-
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	18	1	631	2	N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10325 - 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
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	160	1	2330	2	N	-0-					2
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	174	1	2544	2	N	-0-					2
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	166	1	2396	2	N	-0-	2	1			-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	65	1	2282	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1363	-0-	-776	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	834	-0-	-34	-0-	56	1	778	2	N	-0-					16
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	49	1	763	2	N	-0-					16
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	53	1	738	2	N	-0-	1	1			15
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	52	1	728	2	N	-0-					15
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	50	1	734	2	N	-0-					15
01	806	N	793	-0-	-13	-0-	52	1	741	2	N	-0-					15

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	87	1	1224	2	N	-0-					28
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	53	1	834	2	N	-0-					28
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	79	1	1102	2	N	-0-	1	1			27
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	47	1	658	2	N	-0-					27
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	61	1	895	2	N	-0-					27
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	53	1	748	2	N	-0-					27

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	211	1	2961	2	N	-0-					3
09	3270	X	2636	-0-	-634	-0-	158	1	2478	2	N	-0-					3
10	3379	X	2492	-0-	-887	-0-	167	1	2324	2	N	1	3	1			1
							1	9									
11	3270	X	2447	-0-	-823	-0-	163	1	2284	2	N	-0-					1
12	3255	X	2334	-0-	-921	-0-	148	1	2186	2	N	-0-					1
01	3162	X	2677	-0-	-485	-0-	177	1	2500	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	2	N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	33	1	480	2	N	-0-					-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	13	1	465	2	N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	N	-0-					1
09	630	N	506	-0-	-124	-0-	30	1	476	2	N	-0-					1
10	589	N	472	-0-	-117	-0-	32	1	440	2	N	-0-	1	1			-0-
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	29	1	410	2	N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	197	1	2758	2	N	-0-					15
09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	163	1	2556	2	N	-0-					15
10	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	205	1	2856	2	N	1	2	1			14
							1	9									
11	2550	N	2316	-0-	-234	-0-	155	1	2161	2	N	-0-					14
12	2635	N	2135	-0-	-500	-0-	136	1	1999	2	N	-0-					14
01	2635	N	2105	-0-	-530	-0-	139	1	1966	2	N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	76	1	1064	2	N	-0-					1
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	N	-0-					1
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	79	1	1100	2	N	-0-	1	1			-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	61	1	857	2	N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	57	1	837	2	N	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	131	1	1901	2	N	-0-					1
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	2	N	-0-					1
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	121	1	1750	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	43	1	1502	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	304	1	4424	2	N	2					27
							2	9									
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	290	1	4244	2	N	-0-					27
10	4588	X	4558	-0-	-30	-0-	295	1	4262	2	N	1	3	1			25
							1	9									
11	4590	X	4247	-0-	-343	-0-	117	1	4130	2	N	-0-					25
12	4743	X	3976	-0-	-767	-0-	3976	2			N	-0-					25
01	4743	X	4316	-0-	-427	-0-	4316	2			N	-0-					25

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	229	-0-	-81	-0-	15	1	214	2	N	-0-					1
09	480	N	391	-0-	-89	-0-	23	1	368	2	N	-0-					1
10	372	N	191	-0-	-181	-0-	13	1	178	2	N	-0-	1	1			-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	N	-0-					-0-
12	403	N	246	-0-	-157	-0-	16	1	230	2	N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	61	1	856	2	N	-0-					1
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	70	1	1097	2	N	-0-					1
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	74	1	1027	2	N	-0-	1	1			-0-
11	900	N	775	-0-	-125	-0-	52	1	723	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	717	-0-	-399	-0-	46	1	671	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	424	-0-	-692	-0-	28	1	396	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	84	1	1221	2	N	-0-					1
09	1470	N	1272	-0-	-198	-0-	81	1	1191	2	N	-0-					1
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	85	1	1236	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	36	1	1279	2	N	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	2	N	-0-					16
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	2	N	-0-					16
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	2	N	-0-					16
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					16
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					16
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					16

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	51	1	718	2	N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	2	N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	N	-0-					-0-
11	360	N	242	-0-	-118	-0-	16	1	226	2	N	-0-					-0-
12	372	N	267	-0-	-105	-0-	17	1	250	2	N	-0-					-0-
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	20	1	279	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

08	2387	N	2151	-0-	-236	-0-	143	1	2008	2	N	-0-					3
09	1740	N	226	-0-	-1514	-0-	14	1	212	2	N	-0-					3
10	2232	N	253	-0-	-1979	-0-	17	1	236	2	N	-0-	3	1			-0-
11	2070	N	55	-0-	-2015	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	114	1	1618	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

08	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	68	1	954	2	N	-0-					2
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	77	1	1212	2	N	-0-					2
10	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	88	1	1223	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	990	N	945	-0-	-45	-0-	63	1	882	2	N	-0-					1
12	1333	N	990	-0-	-343	-0-	63	1	927	2	N	-0-					1
01	1302	N	617	-0-	-685	-0-	41	1	576	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

08	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	99	1	1387	2	N	-0-					2
09	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	83	1	1306	2	N	-0-					2
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	98	1	1370	2	N	-0-	1	1			1
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	98	1	1375	2	N	-0-					1
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	101	1	1480	2	N	-0-					1
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	113	1	1599	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

08	3007	N	2208	-0-	-799	-0-	147	1	2061	2	N	-0-					3
09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	168	1	2625	2	N	-0-					3
10	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	194	1	2708	2	N	-0-	2	1			1
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	166	1	2319	2	N	-0-					1
12	2883	N	2833	-0-	-50	-0-	180	1	2653	2	N	-0-					1
01	2914	N	2672	-0-	-242	-0-	176	1	2496	2	N	-0-					1

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

08	1023	N	818	-0-	-205	-0-	54	1	764	2	N	-0-					1
09	870	N	651	-0-	-219	-0-	39	1	612	2	N	-0-					1
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	70	1	971	2	N	-0-	1	1			-0-
11	780	N	606	-0-	-174	-0-	40	1	566	2	N	-0-					-0-
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	42	1	620	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	763	-0-	-260	-0-	50	1	713	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	13	1	179	2	N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	109	1	1524	2	N	-0-					1
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	125	1	1963	2	N	-0-					1
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	155	1	2157	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	146	1	2035	2	N	-0-					1
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	156	1	2300	2	N	-0-					1
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	159	1	2252	2	N	-0-					1

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	219	1	3186	2	N	-0-					1
09	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	168	1	2455	2	N	-0-					1
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	292	1	4224	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2550	X	1800	-0-	-750	-0-	50	1	1750	2	N	-0-					1
12	2635	X	1628	-0-	-1007	-0-	1628	2			N	-0-					1
01	2635	X	1867	-0-	-768	-0-	1867	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 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
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	87	1	1213	2	N	-0-					1
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	66	1	1042	2	N	-0-					1
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	71	1	989	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1260	N	892	-0-	-368	-0-	60	1	832	2	N	-0-					1
12	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	72	1	1065	2	N	-0-					1
01	1054	N	958	-0-	-96	-0-	63	1	895	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	N	-0-					1
09	480	N	296	-0-	-184	-0-	18	1	278	2	N	-0-					1
10	403	N	247	-0-	-156	-0-	17	1	230	2	N	-0-	1	1			-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	17	1	240	2	N	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	101	1	1481	2	N	-0-					-0-
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	131	1	1850	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	335	1	4879	2	N	-0-					3
09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	307	1	4495	2	N	-0-					3
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	319	1	4607	2	N	-0-	2	1			1
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	118	1	4150	2	N	-0-					1
12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					1
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 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
08	2573	X	2511	-0-	-62	-0-	167	1	2344	2	N	-0-					3
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	152	1	2389	2	N	-0-					3
10	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	176	1	2449	2	N	1	3	1			1
							1	9									
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	169	1	2363	2	N	-0-					1
12	2635	X	2516	-0-	-119	-0-	160	1	2356	2	N	-0-					1
01	2635	X	2577	-0-	-58	-0-	170	1	2407	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	66	1	958	2	N	-0-					15
09	1230	N	896	-0-	-334	-0-	57	1	839	2	N	-0-					15
10	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	66	1	950	2	N	-0-	1	1			14
11	990	N	833	-0-	-157	-0-	23	1	810	2	N	-0-					14
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					14
01	1023	N	502	-0-	-521	-0-	502	2			N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	298	-0-	-2492	-0-	19	1	279	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2031	-0-	-669	-0-	130	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2555	-0-	-235	-0-	165	1	2389	2	N	1					1
							1	9									
11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	158	1	5581	2	N	-0-					1
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					1
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	81	1	1174	2	N	-0-					1
09	1350	N	822	-0-	-528	-0-	53	1	769	2	N	-0-					1
10	1457	N	869	-0-	-588	-0-	56	1	813	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1200	N	988	-0-	-212	-0-	27	1	961	2	N	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

08	372	N	187	-0-	-185	-0-	12	1	175	2	N	-0-					44
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	2	N	-0-					44
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	7	1	92	2	N	-0-					44
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-					44
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-					44
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	-0-					44

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	67	1	974	2	N	-0-					1
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	54	1	792	2	N	-0-					1
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	63	1	911	2	N	-0-	1	1			-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	24	1	855	2	N	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	102	1	1433	2	N	-0-					1
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	86	1	1344	2	N	-0-					1
10	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	91	1	1268	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1320	N	1129	-0-	-191	-0-	75	1	1054	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	77	1	1130	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	74	1	1054	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 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
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	48	1	680	2	N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	N	1					1
							1	9									
11	540	N	360	-0-	-180	-0-	24	1	336	2	N	-0-					1
12	434	N	209	-0-	-225	-0-	13	1	196	2	N	-0-					1
01	558	N	247	-0-	-311	-0-	16	1	231	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	32	1	444	2	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 10097 - 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
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	382	-0-	-52	-0-	25	1	357	2	N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	23	1	359	2	N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	23	1	327	2	N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	24	1	350	2	N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 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
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	120	1	1680	2	N	-0-					27
09	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	89	1	1393	2	N	-0-					27
10	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	98	1	1372	2	N	1	2	1			26
							1	9									
11	1740	N	1398	-0-	-342	-0-	93	1	1305	2	N	-0-					26
12	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	94	1	1381	2	N	-0-					26
01	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	84	1	1184	2	N	-0-					26

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	N	-0-					1
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-					1
10	837	N	642	-0-	-195	-0-	43	1	599	2	N	-0-	1	1			-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	48	1	668	2	N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	2	N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	620	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	71	1	994	2	N	-0-					2
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	71	1	1117	2	N	-0-					2
10	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	76	1	1059	2	N	-0-	1	1			1
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	81	1	1136	2	N	-0-					1
12	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	70	1	1026	2	N	-0-					1
01	1147	N	606	-0-	-541	-0-	40	1	566	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	205	1	2986	2	N	-0-					8
09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	138	1	2019	2	N	-0-					8
10	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	66	1	948	2	N	-0-	1	1			7
11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	25	1	883	2	N	-0-					7
12	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					7
01	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					7

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 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
08	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	113	1	1581	2	N	-0-					2
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	98	1	1535	2	N	-0-					2
10	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	111	1	1542	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	106	1	1483	2	N	-0-					1
12	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	94	1	1377	2	N	-0-					1
01	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	106	1	1497	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	154	1	2245	2	N	-0-					1
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	122	1	1790	2	N	-0-					1
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	118	1	1708	2	N	-0-	1	1			-0-
11	2160	N	1902	-0-	-258	-0-	53	1	1849	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	612	-0-	-442	-0-	41	1	571	2	N	-0-					1
09	1080	N	883	-0-	-197	-0-	53	1	830	2	N	-0-					1
10	1116	N	796	-0-	-320	-0-	53	1	743	2	N	-0-	1	1			-0-
11	600	N	265	-0-	-335	-0-	18	1	247	2	N	-0-					-0-
12	899	N	95	-0-	-804	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
01	806	N	119	-0-	-687	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	1979	-0-	-656	-0-	132	1	1847	2	N	-0-					2
09	1920	N	1395	-0-	-525	-0-	84	1	1311	2	N	-0-					2
10	1767	N	936	-0-	-831	-0-	63	1	872	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	1920	N	738	-0-	-1182	-0-	49	1	689	2	N	-0-					1
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	134	1	1979	2	N	-0-					1
01	930	N	587	-0-	-343	-0-	39	1	548	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10813 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	80	1	1116	2	N	-0-					180
09	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	66	1	1040	2	N	-0-					180
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	76	1	1064	2	N	172	173	1			179
							189	9									
11	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	75	1	1045	2	N	-0-					179
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	74	1	1089	2	N	-0-					179
01	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	77	1	1090	2	N	-0-					179

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	N	-0-					-0-
10	403	N	323	-0-	-80	-0-	21	1	302	2	N	-0-					-0-
11	330	N	103	-0-	-227	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
12	434	N	185	-0-	-249	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	254	-0-	-25	-0-	17	1	237	2	N	-0-					-0-
09	270	N	86	-0-	-184	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	N	-0-					-0-
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	18	1	251	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	138	1	2003	2	N	-0-					2
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	140	1	2055	2	N	-0-					2
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	110	1	1589	2	N	-0-	1	1			1
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	42	1	1490	2	N	-0-					1
12	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	2			N	-0-					1
01	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	N	-0-					1
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	N	-0-					1
10	465	N	260	-0-	-205	-0-	17	1	243	2	N	-0-	1	1			-0-
11	450	N	288	-0-	-162	-0-	19	1	269	2	N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	22	1	321	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	58	1	808	2	N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	45	1	623	2	N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	2	N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	252	-0-	-58	-0-	17	1	235	2	N	-0-					11
09	330	N	186	-0-	-144	-0-	11	1	175	2	N	-0-					11
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	-0-					11
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					11
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					11
01	248	N	60	-0-	-188	-0-	4	1	56	2	N	-0-					11

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 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
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	26	1	368	2	N	-0-					12
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	N	-0-					12
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	382	2	N	-0-					12
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	25	1	347	2	N	-0-					12
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	25	1	368	2	N	-0-					12
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	25	1	361	2	N	-0-					12

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 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
08	2108	N	1846	-0-	-262	-0-	123	1	1723	2	N	-0-					2
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	117	1	1834	2	N	-0-					2
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	128	1	1791	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	129	1	1798	2	N	-0-					1
12	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	119	1	1752	2	N	-0-					1
01	1922	N	1307	-0-	-615	-0-	86	1	1221	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N	-0-					1
09	390	N	204	-0-	-186	-0-	12	1	192	2	N	-0-					1
10	465	N	338	-0-	-127	-0-	23	1	315	2	N	-0-	1	1			-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	208	1	2911	2	N	-0-					62
09	3180	X	3082	-0-	-98	-0-	185	1	2897	2	N	-0-					62
10	3286	X	3124	-0-	-162	-0-	209	1	2914	2	N	1	3	1			60
							1	9									
11	3150	X	3020	-0-	-130	-0-	202	1	2818	2	N	-0-					60
12	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	194	1	2855	2	N	-0-					60
01	3193	X	3126	-0-	-67	-0-	206	1	2920	2	N	-0-					60

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	96	1	1350	2	N	-0-					28
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	79	1	1237	2	N	-0-					28
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	94	1	1313	2	N	-0-	1	1			27
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	80	1	1116	2	N	-0-					27
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	78	1	1154	2	N	-0-					27
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	78	1	1107	2	N	-0-					27

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					40
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	12	1	194	2	N	-0-					40
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-					40
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	N	-0-					40
12	217	N	116	-0-	-101	-0-	7	1	109	2	N	-0-					40
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-					40

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	112	1	1627	2	N	-0-					1
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	121	1	1774	2	N	-0-					1
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	114	1	1649	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	48	1	1701	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	507	-0-	-82	-0-	34	1	473	2	N	-0-					62
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	79	1	1242	2	N	-0-					62
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	99	1	1375	2	N	-0-					62
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	87	1	1215	2	N	-0-					62
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	68	1	1001	2	N	-0-					62
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	73	1	1040	2	N	-0-					62

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	81	1	1136	2	N	-0-					15
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	84	1	1314	2	N	-0-					15
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	88	1	1234	2	N	-0-	1	1			14
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	75	1	1049	2	N	-0-					14
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	72	1	1065	2	N	-0-					14
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	64	1	902	2	N	-0-					14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 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
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	277	1	4036	2	N	-0-					73
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	222	1	3243	2	N	-0-					73
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	212	1	3069	2	N	1	3	1			71
							1	9									
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	84	1	2949	2	N	-0-					71
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					71
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					71

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	228	1	3323	2	N	-0-					4
09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	381	1	5584	2	N	-0-					4
10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	231	1	3346	2	N	-0-	3	1			1
11	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	174	1	6111	2	N	-0-					1
12	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					1
01	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	168	-0-	-1072	-0-	11	1	157	2	N	-0-					1
09	960	N	161	-0-	-799	-0-	10	1	151	2	N	-0-					1
10	1054	N	110	-0-	-944	-0-	7	1	103	2	N	-0-	1	1			-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	N	-0-					-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	88	1	1252	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	1662	-0-	-818	-0-	107	1	1555	2	N	-0-					3
09	2400	X	625	-0-	-1775	-0-	40	1	585	2	N	-0-					3
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	348	1	5038	2	N	1	3	1			1
							1	9									
11	2400	X	1800	-0-	-600	-0-	50	1	1750	2	N	-0-					1
12	2480	X	949	-0-	-1531	-0-	949	2			N	-0-					1
01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	136	1	1912	2	N	-0-					21
09	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	109	1	1713	2	N	-0-					21
10	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	112	1	1568	2	N	-0-	2	1			19
11	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	129	1	1809	2	N	-0-					19
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	129	1	1894	2	N	-0-					19
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	146	1	2070	2	N	-0-					19

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	106	1	1485	2	N	-0-					15
09	1470	N	565	-0-	-905	-0-	34	1	531	2	N	-0-					15
10	1519	N	922	-0-	-597	-0-	62	1	860	2	N	-0-	2	1			13
11	1470	N	797	-0-	-673	-0-	53	1	744	2	N	-0-					13
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	79	1	1170	2	N	-0-					13
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	89	1	1266	2	N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2016	-0-	-309	-0-	134	1	1882	2	N	-0-					4
09	2040	X	1927	-0-	-113	-0-	116	1	1811	2	N	-0-					4
10	2170	X	2112	-0-	-58	-0-	141	1	1971	2	N	-0-	3	1			1
11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	143	1	2000	2	N	-0-					1
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	137	1	2020	2	N	-0-					1
01	2108	N	1818	-0-	-290	-0-	120	1	1698	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 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
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	6	1	87	2	N	-0-					13
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					13
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					13
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					16
09	120	N	38	-0-	-82	-0-	2	1	36	2	N	-0-					16
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					16
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					16
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					16
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-					16

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	801	-0-	-1028	-0-	53	1	748	2	N	-0-					12
09	1770	N	845	-0-	-925	-0-	51	1	794	2	N	-0-					12
10	1705	N	915	-0-	-790	-0-	61	1	854	2	N	-0-	2	1			10
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	66	1	928	2	N	-0-					10
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	58	1	850	2	N	-0-					10
01	930	N	879	-0-	-51	-0-	58	1	821	2	N	-0-					10

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	114	1	1603	2	N	-0-					11
09	2010	N	1346	-0-	-664	-0-	81	1	1265	2	N	-0-					11
10	1922	N	1656	-0-	-266	-0-	111	1	1544	2	N	1	2	1			10
							1	9									
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	116	1	1615	2	N	-0-					10
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	113	1	1671	2	N	-0-					10
01	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	94	1	1325	2	N	-0-					10

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	746	2	N	-0-					11
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	611	2	N	-0-					11
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	650	2	N	-0-					11
11	780	N	616	-0-	-164	-0-	17	1	599	2	N	-0-					11
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					11
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					11

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	124	1	1741	2	N	-0-					34
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	107	1	1680	2	N	-0-					34
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	123	1	1717	2	N	1	3	1			32
							1	9									
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	151	1	2111	2	N	-0-					32
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	145	1	2136	2	N	-0-					32
01	1581	N	1223	-0-	-358	-0-	81	1	1142	2	N	-0-					32

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	46	1	648	2	N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	501	2	N	-0-					-0-
12	434	N	352	-0-	-82	-0-	22	1	330	2	N	-0-					-0-
01	682	N	376	-0-	-306	-0-	25	1	351	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	848	-0-	-113	-0-	56	1	792	2	N	-0-					1
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	N	-0-					1
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	53	1	735	2	N	-0-	1	1			-0-
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	53	1	745	2	N	-0-					-0-
12	868	N	559	-0-	-309	-0-	36	1	523	2	N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	58	1	821	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	82	1	1149	2	N	-0-					1
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	71	1	1117	2	N	-0-					1
10	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	77	1	1069	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	77	1	1076	2	N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	73	1	1079	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	74	1	1048	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	783	-0-	-302	-0-	52	1	731	2	N	-0-					1
09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	61	1	962	2	N	-0-					1
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	65	1	900	2	N	-0-	1	1			-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	60	1	838	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	69	1	1016	2	N	-0-					-0-
01	961	N	889	-0-	-72	-0-	59	1	830	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	106	1	1486	2	N	-0-					2
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	103	1	1608	2	N	-0-					2
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	116	1	1619	2	N	-0-	1	1			1
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	104	1	1452	2	N	-0-					1
12	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	106	1	1559	2	N	-0-					1
01	1736	N	1362	-0-	-374	-0-	90	1	1272	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	68	1	955	2	N	-0-					13
09	960	N	902	-0-	-58	-0-	54	1	848	2	N	-0-					13
10	992	N	852	-0-	-140	-0-	57	1	795	2	N	-0-	1	1			12
11	990	N	798	-0-	-192	-0-	53	1	745	2	N	-0-					12
12	930	N	708	-0-	-222	-0-	45	1	663	2	N	-0-					12
01	837	N	722	-0-	-115	-0-	48	1	674	2	N	-0-					12

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	133	1	1863	2	N	42					87
							46	9									
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	111	1	1744	2	N	-0-					87
10	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	124	1	1731	2	N	-0-	2	1			85
11	1980	N	1735	-0-	-245	-0-	116	1	1619	2	N	-0-					85
12	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	114	1	1682	2	N	-0-					85
01	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	113	1	1602	2	N	-0-					85

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 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
08	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	109	1	1523	2	N	-0-					2
09	1890	N	1314	-0-	-576	-0-	79	1	1235	2	N	-0-					2
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	122	1	1699	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	1590	N	1454	-0-	-136	-0-	97	1	1357	2	N	-0-					1
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	96	1	1411	2	N	-0-					1
01	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	113	1	1600	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 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
08	930	N	641	-0-	-289	-0-	43	1	598	2	N	-0-					1
09	930	N	549	-0-	-381	-0-	33	1	516	2	N	-0-					1
10	899	N	662	-0-	-237	-0-	44	1	618	2	N	-0-	1	1			-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	59	1	827	2	N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	72	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	48	1	676	2	N	-0-					-0-

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	1356	-0-	-1651	-0-	90	1	1266	2	N	-0-					1
09	2910	X	2705	-0-	-205	-0-	162	1	2543	2	N	-0-					1
10	3007	X	2673	-0-	-334	-0-	179	1	2494	2	N	-0-					1
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	187	1	2613	2	N	-0-					1
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	203	1	2993	2	N	-0-					1
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	212	1	3009	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	105	1	1472	2	N	-0-					8
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	107	1	1674	2	N	-0-					8
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	126	1	1763	2	N	-0-	1	1			7
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	104	1	1457	2	N	-0-					7
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	106	1	1562	2	N	-0-					7
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	103	1	1454	2	N	-0-					7

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	819	-0-	-49	-0-	55	1	764	2	N	-0-					44
09	870	N	495	-0-	-375	-0-	30	1	465	2	N	-0-					44
10	899	N	747	-0-	-152	-0-	50	1	696	2	N	1	1	1			44
							1	9									
11	780	N	575	-0-	-205	-0-	38	1	537	2	N	-0-					44
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	48	1	704	2	N	-0-					44
01	744	N	499	-0-	-245	-0-	33	1	466	2	N	-0-					44

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3213	-0-	-383	-0-	214	1	2999	2	N	-0-					85
09	3480	X	2428	-0-	-1052	-0-	146	1	2282	2	N	-0-					85
10	3472	X	2761	-0-	-711	-0-	185	1	2576	2	N	-0-	3	1			82
11	3360	X	2546	-0-	-814	-0-	170	1	2376	2	N	-0-					82
12	3472	X	2688	-0-	-784	-0-	171	1	2517	2	N	-0-					82
01	3224	X	2422	-0-	-802	-0-	160	1	2262	2	N	-0-					82

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	906	-0-	-272	-0-	60	1	846	2	N	-0-					1
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	72	1	1124	2	N	-0-					1
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	77	1	1073	2	N	-0-	1	1			-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	66	1	921	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	67	1	981	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	67	1	948	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2342	-0-	-913	-0-	147	1	2141	2	N	49	160	1			5
							54	9									
09	3150	X	1344	-0-	-1806	-0-	86	1	1258	2	N	-0-					5
10	3255	X	1295	-0-	-1960	-0-	84	1	1210	2	N	1	2	1			4
							1	9									
11	3150	X	756	-0-	-2394	-0-	21	1	735	2	N	-0-					4
12	3255	X	961	-0-	-2294	-0-	961	2			N	-0-					4
01	2356	X	1125	-0-	-1231	-0-	1125	2			N	-0-					4

HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	444	-0-	-300	-0-	30	1	414	2	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	N	-0-					-0-
10	682	N	567	-0-	-115	-0-	38	1	529	2	N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	67	1	930	2	N	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	52	1	771	2	N	-0-					-0-
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	32	1	447	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	14	1	215	2	N	-0-					-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	12	1	173	2	N	-0-					-0-
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	174	1	2526	2	N	-0-					8
09	3000	X	1178	-0-	-1822	-0-	75	1	1103	2	N	-0-					8
10	3100	X	1000	-0-	-2100	-0-	65	1	935	2	N	-0-	2	1			6
11	2820	X	1082	-0-	-1738	-0-	30	1	1052	2	N	-0-					6
12	2728	X	1504	-0-	-1224	-0-	1504	2			N	-0-					6
01	2697	X	1658	-0-	-1039	-0-	1658	2			N	-0-					6

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	86	1	1208	2	N	-0-					2
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	65	1	1014	2	N	-0-					2
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	75	1	1045	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	82	1	1152	2	N	-0-					1
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	98	1	1437	2	N	-0-					1
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	114	1	1616	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	130	1	1829	2	N	-0-					16
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	123	1	1935	2	N	-0-					16
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	142	1	1974	2	N	-0-	2	1			14
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	128	1	1790	2	N	-0-					14
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	138	1	2039	2	N	-0-					14
01	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	133	1	1877	2	N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 205 RRCID -> 284903 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6599 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 204 RRCID -> 285435 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7692 - 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
08	3224	X	1958	-0-	-1266	-0-	130 10	1 9	1818	2	N	9					171
09	2850	X	2213	-0-	-637	-0-	132 13	1 9	2068	2	N	12	169	1			14
10	2914	X	2397	-0-	-517	-0-	160	1	2237	2	N	-0-	2	1			12
11	2670	X	2341	-0-	-329	-0-	156	1	2185	2	N	-0-					12
12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	169	1	2491	2	N	-0-					12
01	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	165	1	2338	2	N	-0-					12

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10238 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	820	2	N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	71	1	594	2	N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	95	1	684	2	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
GGP EXPLORATION, LTD. 302567
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 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
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
GGP EXPLORATION, LTD. 302567
VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 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
08	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	91	1	1283	2	N	-0-					41
09	1350 N	1252	-0-	-98	-0-	75	1	1177	2	N	-0-					41
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	86	1	1202	2	N	-0-	1	1			40
11	1320 N	1158	-0-	-162	-0-	77	1	1081	2	N	-0-					40
12	1302 N	1149	-0-	-153	-0-	73	1	1076	2	N	-0-					40
01	1302 N	1165	-0-	-137	-0-	77	1	1088	2	N	-0-					40

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	6426	-0-	-580	-0-	428	1	5998	2	N	-0-					10
09	6720	X	6455	-0-	-265	-0-	387	1	6068	2	N	-0-					10
10	6944	X	6599	-0-	-345	-0-	441	1	6157	2	N	1	6	1			5
							1	9									
11	6360	X	6325	-0-	-35	-0-	422	1	5903	2	N	-0-					5
12	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	429	1	6320	2	N	-0-					5
01	6665	X	6448	-0-	-217	-0-	425	1	6023	2	N	-0-					5

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
GGP EXPLORATION, LTD. 302567
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	43	1	346	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	26	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	218	-0-	-154	-0-	21	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	185	-0-	-205	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	14	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	84	-0-	-133	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
GGP EXPLORATION, LTD. 302567
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					75
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					75
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					75
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					75
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					75
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					75

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1803	-0-	-1297	150	1761	2	42	9	Y	38					181
09	1642	N	1492	-0-	-150	-0-	1486	2	6	9	Y	5					186
10	1736	N	1480	-0-	-256	-0-	1459	2	21	9	Y	19					205
11	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	1491	2	23	9	Y	21					226
12	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1433	2	14	9	Y	13					239
01	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	1141	2			Y	-0-					239

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) 55008 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RAWHIDE WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14260		9779	-0-	-4481	29102	620	1	9092	2	N	61	186	1			147
							67	9									
09	13800		9249	-0-	-4551	24551	600	1	8581	2	N	62					209
							68	9									
10	14260		9330	-0-	-4930	19621	620	1	8609	2	N	92	174	1			127
							101	9									
11	13800		8585	-0-	-5215	14406	600	1	7930	2	N	50					177
							55	9									
12	14260		8828	-0-	-5432	8974	620	1	8152	2	N	51					228
							56	9									
01	14260		8618	-0-	-5642	3332	620	1	7940	2	N	53					281
							58	9									

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019

LOS TORRITOS,N.E.(6800) 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286616 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 6793 - 6799

08	465 N	400	-0-	-65	-0-	397	2	3 9	N	3				477
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4 9	N	4				481
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	492	2	4 9	N	4				485
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3 9	N	3				488
12	527 N	217	-0-	-310	-0-	215	2	2 9	N	2				490
01	496 N	315	-0-	-181	-0-	312	2	3 9	N	3				493

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VALLEY GRAND ENERGY LLC 881318
C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					327
10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					327
11	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					327
12	279	X	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					327
01	279	X	191	-0-	-88	-0-	191	2			Y	-0-					327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

08	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
09	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
10	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
11	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
12	496	X	422	-0-	-74	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
01	496	X	293	-0-	-203	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2023

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7230) //CONT.// 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*01	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10083	2	12	9	N	11					228
09	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9217	2	113	9	N	103	192	1			139
10	10757	X	9270	-0-	-1487	-0-	9170	2	100	9	N	91	186	1			44
11	10410	X	7551	-0-	-2859	-0-	7442	2	109	9	N	99					143
12	10633	X	8677	-0-	-1956	-0-	8574	2	103	9	N	94	177	1			60
01	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					60

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

08	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					8
09	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					8
10	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2088	2	11	9	Y	10	10	1			8
11	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					8
12	1767	X	1695	-0-	-72	-0-	1695	2			Y	-0-					8
01	2108	X	1629	-0-	-479	-0-	1629	2			Y	-0-					8

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					15
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					15
10	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1125	2	9	9	Y	8	8	1			15
11	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					15
12	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					15
01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					15

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2024

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					59
09	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1613	2	6	9	N	5					64
10	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	2304	2	6	9	N	5					69
11	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1443	2	72	9	N	65					134
12	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1409	2	68	9	N	62					196
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					196

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) //CONT.// 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 5360 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7572 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCRC "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, NE. (PETTUS 2800) 55758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCRC-MF-NCT-64 WELL #: 4 RRCID -> 290232 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 3902 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2642	-0-	-179	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2424	-0-	-156	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2209	-0-	-271	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2322	-0-	-228	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	1072	-0-	-1439	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 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
08	713	N	117	-0-	-596	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	363	-0-	-598	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

08	3100	N	2101	-0-	-999	3868	2101	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1882	-0-	-1118	2750	1882	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1928	-0-	-1172	1578	1928	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1960	-0-	-1040	538	1960	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	662	-0-	-1291	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					7
09	3000	N	3903	-0-	903	903	3902	2	1	9	Y	1	8	1			-0-
10	3100	N	3054	-0-	-46	857	3054	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3140	-0-	140	997	3140	2			Y	-0-					-0-
12	5896	X	4899	-0-	-997	-0-	4886	2	13	9	Y	12					12
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					12

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 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
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	380	-0-	-643	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

08	868	N	408	-0-	-460	-0-	401	2	7	9	Y	6	11	1			3
09	840	N	292	-0-	-548	-0-	288	2	4	9	Y	4	2	1			5
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	803	2	15	9	Y	14	8	1			11
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6	9	Y	5					16
12	310	N	189	-0-	-121	-0-	187	2	2	9	Y	2	14	1			4
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					4

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4304	-0-	-1028	-0-	4257	2	47	9	Y	43	62	1			20
09	5160	X	4360	-0-	-800	-0-	4321	2	39	9	Y	35	13	1			42
10	4836	X	3096	-0-	-1740	-0-	3057	2	39	9	Y	35	34	1			43
11	4680	X	2719	-0-	-1961	-0-	2701	2	18	9	Y	16					59
12	4681	X	830	-0-	-3851	-0-	827	2	3	9	Y	3	49	1			13
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					13

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

08	3100	N	1872	-0-	-1228	2014	1841	2	31	9	Y	28	33	1			10
09	3000	N	1433	-0-	-1567	447	1414	2	19	9	Y	17	6	1			21
10	2915	N	2468	-0-	-447	-0-	2422	2	46	9	Y	42	28	1			35
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2006	2	20	9	Y	18					53
12	1488	N	879	-0-	-609	-0-	873	2	6	9	Y	5	46	1			12
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					12

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1449	2	31	9	Y	28	33	1			10
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1245	2	21	9	Y	19	7	1			22
10	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1045	2	25	9	Y	23	20	1			25
11	1440	N	1118	-0-	-322	-0-	1105	2	13	9	Y	12					37
12	1302	N	603	-0-	-699	-0-	597	2	6	9	Y	5	33	1			9
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					9

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

08	4340	X	3638	-0-	-702	-0-	3616	2	22	9	N	20					20
09	4200	X	3448	-0-	-752	-0-	3426	2	22	9	N	20					40
10	4278	X	3501	-0-	-777	-0-	3473	2	28	9	N	25					65
11	3930	X	3341	-0-	-589	-0-	3313	2	28	9	N	25					90
12	4061	X	2675	-0-	-1386	-0-	2658	2	17	9	N	15					105
01	3627	X	3129	-0-	-498	-0-	3114	2	15	9	N	14					119

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

08	3689	X	3439	-0-	-250	-0-	3410	2	29	9	Y	26	39	1			13
09	3810	X	2608	-0-	-1202	-0-	2590	2	18	9	Y	16	7	1			22
10	3937	X	3470	-0-	-467	-0-	3438	2	32	9	Y	29	22	1			29
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3902	2	18	9	Y	16					45
12	3720	X	2146	-0-	-1574	-0-	2139	2	7	9	Y	6	40	1			11
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					11

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428

08	20521	X	20521	-0-	-0-	-0-	20475	2	46	9	N	42					122
09	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	17686	2	109	9	N	99	181	1			40
10	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	19435	2	37	9	N	34					74
11	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	17153	2	50	9	N	45					119
12	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	15617	2	52	9	N	47					166
01	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	17014	2	51	9	N	46	185	1			27

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GEO. H. SPEER WELL #: 35 RRCID -> 283840 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11377	X	9967	-0-	-1410	-0-	9937	2	30	9	N	27	177	1			43
09	11010	X	8432	-0-	-2578	-0-	8412	2	20	9	N	18					61
10	10757	X	9364	-0-	-1393	-0-	9334	2	30	9	N	27					88
11	10290	X	10169	-0-	-121	-0-	10132	2	37	9	N	34					122
12	10199	X	9266	-0-	-933	-0-	9233	2	33	9	N	30					152
01	9982	X	9461	-0-	-521	-0-	9419	2	42	9	N	38					190

C.M. HALL 'A' WELL #: 22 RRCID -> 284482 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2494	-0-	-2838	-0-	2494	2			N	-0-					28
09	5160	X	2056	-0-	-3104	-0-	2042	2	14	9	N	13	41	1			-0-
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3927	2	19	9	N	17					17
11	2700	X	2491	-0-	-209	-0-	2485	2	6	9	N	5					22
12	2573	X	1230	-0-	-1343	-0-	1227	2	3	9	N	3					25
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					25

GEO. H. SPEER WELL #: 32 RRCID -> 285918 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	N	5					140
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	128	1			12
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	2	3	9	N	3					15
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	762	2	10	9	N	9					24
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	742	2	17	9	N	15					39
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					39

C.M. HALL 'A' WELL #: 23ST RRCID -> 285983 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8786 - 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
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1408	2	3	9	N	3					90
09	930	N	673	-0-	-257	-0-	650	2	23	9	N	21	111	1			-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	682	N	341	-0-	-341	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 13 RRCID -> 287616 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8057 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	X	926	-0-	-190	-0-	926	2			Y	-0-					113
09	964	X	964	-0-	-0-	-0-	934	2	30	9	Y	27	140	1			-0-
10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	797	-0-	-103	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	357	-0-	-635	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

AMANDA MCKINNEY WELL #: 44 RRCID -> 288452 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8812 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	273	-0-	-2889	-0-	273	2			N	-0-					153
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-	137	1			16
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					16
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					16
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5493	2	25	9	N	23					39
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4320	2	20	9	Y	18					57

HALL, J. F. STATE WELL #: 30 RRCID -> 291408 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7052 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					145
09	1530	X	45	-0-	-1485	-0-	45	2			N	-0-	109	1			36
10	1054	X	7	-0-	-1047	-0-	7	2			N	-0-					36
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					36
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					36
01	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					36

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
OLIVARES, A. WELL #: 26 RRCID -> 294477 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8878 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
09	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6108	2	25	9	N	23					23
11	1980	X	422	-0-	-1558	-0-	422	2			N	-0-					23
12	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					23
01	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					23

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7947	-0-	-454	-0-	548	1	7369	2	Y	27					221
							30	9									
09	8130	X	7703	-0-	-427	-0-	506	1	7157	2	Y	36	174	1			83
							40	9									
10	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	564	1	8065	2	Y	51					134
							56	9									
11	8130	X	8060	-0-	-70	-0-	527	1	7477	2	Y	51					185
							56	9									
12	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	592	1	8612	2	Y	41					226
							45	9									
01	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	558	1	8055	2	Y	36	185	1			77
							40	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					1
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	63	1	888	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	186	N	57	-0-	-129	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	54	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	414	-0-	-144	-0-	46	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	280	-0-	-140	-0-	33	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	43	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	50	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	52	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	48	1	395	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

08	35154		29302	-0-	-5852	5121	4619	2	23294	4	Y	1263					1542
							1389	9									
09	27930	#	16554	-0-	-11376	-0-	2548	1	12678	4	Y	1207	1345	1			1404
							1328	9									
10	30594	R	30594	-0-	-0-	-0-	30505	2	89	9	Y	81	1155	1			330
11	28350	#	21455	-0-	-6895	-0-	417	1	20093	2	Y	859	971	1			218
							945	9									
12	30566	R	30566	-0-	-0-	-0-	507	1	28739	2	Y	1200	1122	1			296
							1320	9									
*01	37093		35333	-0-	-1760	-0-	812	1	32893	2	Y	1480	1382	1			394
							1628	9									

MADERO, WEST (L) 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2023

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	96 8	1 9	1032	2	N	7	5	1			6
09	1410 N	1076	-0-	-334	-0-	99	1	977	2	N	-0-					6
10	1116 N	661	-0-	-455	-0-	73 31	1 9	557	2	N	28	22	1			12
11	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	94 43	1 9	917	2	N	39					51
12	1116 N	854	-0-	-262	-0-	100 4	1 9	750	2	N	4					55
01	651 N	471	-0-	-180	-0-	58 3	1 9	410	2	N	3					58

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ,AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 5266 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	692	-0-	-2377	-0-	692	2			Y	-0-					50
09	2970	X	1386	-0-	-1584	-0-	1386	2			Y	-0-					50
10	DLQ G-10		817	-0-	817	817	817	2			Y	-0-					50
11	DLQ G-10		128	-0-	128	945	128	2			Y	-0-					50
*12	1426	X	132	-0-	-1294	-0-	132	2			Y	-0-					50
*01	1426	X	158	-0-	-1268	-0-	158	2			Y	-0-					50

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

08	620	N	519	-0-	-101	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	600	N	486	-0-	-114	B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	589	N	532	-0-	-57	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	510	N	454	-0-	-56	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

08	2635	N	1611	-0-	-1024		-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	907	-0-	-503		-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	2669	N	2669	-0-	-0-		-0-	2669	2			N	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-		-0-	1755	2			N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-		-0-	1998	2			N	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-		-0-	1629	2			N	-0-					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

08	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	780	N	639	-0-	-141	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
11	990	N	814	-0-	-176	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

08	6981	X	3708	-0-	-3273	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
01	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	360	N	168	-0-	-192	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	159					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4730	-0-	1630	2042	4592	2	138	9	N	125	106	1			47
09	3000	N	5067	-0-	2067	4109	4939	2	128	9	N	116	123	1			40
10	9444	X	5335	-0-	-4109	-0-	5180	2	155	9	N	141	149	1			32
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4100	2	160	9	N	145	118	1			59
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5241	2	150	9	N	136	151	1			44
01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5105	2	158	9	N	144	148	1			40

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 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
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	660 N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	600 N	503	-0-	-97	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
MERSEBERGER WELL #: RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2019

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2022 - WELL PLUGGED 10/17/22

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (LOWER 7) 58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697		6289	-0-	3592	47664	6278	2	11	9	N	10					140
09	2610		6562	-0-	3952	51616	6556	2	6	9	N	5					145
10	2697		5945	-0-	3248	54864	5942	2	3	9	N	3					148
11	2610		5016	-0-	2406	57270	5009	2	7	9	N	6					154
12	2697		5330	-0-	2633	59903	5322	2	8	9	N	7					161
*01	67368		5081	-0-	-62287	-0-	5025	2	56	9	N	51					212

MAY (MASSIVE 2) 58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					111

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023

MAY (MASSIVE 4) 58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4) WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY (MASSIVE 5) 58556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 23L RRCID -> 294331 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					121
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					121
10	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					121
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

MAY (MASSIVE 9) 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 198253 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY (UPPER 5) 58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 7B) 58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS/MIDDLE/GU WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 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
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					3
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					3
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					3
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					3
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					3
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					3

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 292759 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9088 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	#	793	-0-	-1129	-0-	787	2	6	9	N	5					205
09	1860	#	939	-0-	-921	-0-	937	2	2	9	N	2					207
10	1333	#	19	-0-	-1314	-0-	19	2			N	-0-					207
11	990	#	28	-0-	-962	-0-	28	2			N	-0-					207
12	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					207
01	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					207

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, LOWER) 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/ WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2021

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2019

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564	X	3082	-0-	-4482	-0-	3035	2	47	9	N	43					132
09	5940	X	3254	-0-	-2686	-0-	3252	2	2	9	N	2					134
10	5952	X	227	-0-	-5725	-0-	227	2			N	-0-					134
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					134
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					134
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					134

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

08	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9282	2	48	9	N	44					104
09	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	9944	2	88	9	N	80					184
10	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	10950	2	84	9	N	76	176	1			84
11	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8351	2	78	9	N	71					155
12	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8093	2	84	9	N	76	178	1			53
01	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7159	2	78	9	N	71					124

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY, SE (CMS SAND) 58561 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MALIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 294986 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9231 - 9241

08	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
09	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
10	55056		-0-	-0-	-55056	-0-					N	-0-					-0-
11	53280		-0-	-0-	-53280	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF.11688 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	#	2049	-0-	-586	-0-	93	1	1934	2	N	20					326
							22	9									
09	2220	#	744	-0-	-1476	-0-	39	1	699	2	N	5					331
							6	9									
10	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					331
11	2220	#	409	-0-	-1811	-0-	18	1	388	2	N	3					334
							3	9									
12	3441		4070	-0-	629	629	93	1	3941	2	N	33	168	1			199
							36	9									
01	2266	R	1637	-0-	-629	-0-	36	1	1592	2	N	8					207
							9	9									

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	1076	2	Y	2	2	1			-0-
10	3100	N	5226	-0-	2126	2126	124 2	1 9	5100	2	Y	2	2	1			-0-
11	2971	N	845	-0-	-2126	-0-	21 4	1 9	820	2	Y	4	3	1			1
12	1147	N	612	-0-	-535	-0-	15 1	1 9	596	2	Y	1	2	1			-0-
01	1488		1372	-0-	-116	-0-	35 2	1 9	1335	2	Y	2	2	1			-0-

MCALLEN, SOUTH (L-2) 58725 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
AERO WELL #: 1 RRCID -> 269982 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	45 9	1 9	761	3	Y	8	10	1			19
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	41 4	1 9	662	3	Y	4					23
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	57 8	1 9	866	3	Y	7	9	1			21
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	52 20	1 9	857	3	Y	18	19	1			20
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	44 6	1 9	703	3	Y	5	8	1			17
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	55 6	1 9	848	3	Y	5	14	1			8

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	61 17	1 9	1042	3	Y	15	28	1			52
09	1980	N	955	-0-	-1025	-0-	56 11	1 9	888	3	Y	10					62
10	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	66 12	1 9	1004	3	Y	11	22	1			51
11	1080	N	996	-0-	-84	-0-	55 41	1 9	900	3	Y	37	44	1			44
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	61 19	1 9	981	3	Y	17	19	1			42
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	67 20	1 9	1018	3	Y	18	37	1			23

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1497	-0-	-301	-0-	83	1	1400	3	Y	13	18	1			33
							14	9									
09	1800	N	1402	-0-	-398	-0-	82	1	1311	3	Y	8					41
							9	9									
10	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	97	1	1481	3	Y	11	16	1			36
							12	9									
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	88	1	1461	3	Y	31	33	1			34
							34	9									
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	103	1	1663	3	Y	9	13	1			30
							10	9									
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	108	1	1650	3	Y	10	25	1			15
							11	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2023

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

08	5952	X	4100	-0-	-1852	-0-	228	1	3868	3	Y	4					34
							4	9									
09	5760	X	3649	-0-	-2111	-0-	213	1	3430	3	Y	5	28	1			11
							6	9									
10	4774	X	3959	-0-	-815	-0-	243	1	3713	3	Y	3					14
							3	9									
11	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	368	1	6084	3	Y	8					22
							9	9									
12	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	484	1	7800	3	Y	8					30
							9	9									
01	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	518	1	7922	3	Y	8	25	1			13
							9	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 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
08	4092	X	3535	-0-	-557	-0-	195	1	3311	3	Y	26					189
							29	9									
09	3960	X	3131	-0-	-829	-0-	182	1	2920	3	Y	26	156	1			59
							29	9									
10	3844	X	3443	-0-	-401	-0-	209	1	3215	3	Y	17					76
							19	9									
11	3690	X	3501	-0-	-189	-0-	193	1	3199	3	Y	99					175
							109	9									
12	3782	X	3674	-0-	-108	-0-	212	1	3419	3	Y	39					214
							43	9									
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	231	1	3532	3	Y	44	172	1			86
							48	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

08	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	400	1	6782	3	Y	29					69
							32	9									
09	7050	X	5023	-0-	-2027	-0-	291	1	4700	3	Y	29					98
							32	9									
10	7843	X	6005	-0-	-1838	-0-	363	1	5606	3	Y	33					131
							36	9									
11	7590	X	6520	-0-	-1070	-0-	369	1	6074	3	Y	70					201
							77	9									
12	7843	X	6125	-0-	-1718	-0-	352	1	5690	3	Y	75					276
							83	9									
01	7223	X	6960	-0-	-263	-0-	423	1	6473	3	Y	58	157	1			177
							64	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

08	6603	X	590	-0-	-6013	-0-	33	1	550	3	Y	6					53
							7	9									
09	6390	X	95	-0-	-6295	-0-	5	1	83	3	Y	6					59
							7	9									
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	21					80
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					80
12	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					80
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	37	1			43

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

*08	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	70	1	1149	2	Y	-0-					-0-
*09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	84	1	1092	2	Y	-0-					-0-
*10	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	66	1	1152	2	Y	-0-					-0-
*11	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	32	1	990	2	Y	-0-					-0-
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	50	1	1162	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	53	1	1036	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13762 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	580	-0-	-381	-0-	30 65	1 9	485	2	Y	59	66	1			99
*09	690	N	521	-0-	-169	-0-	33 61	1 9	427	2	Y	55	64	1			90
*10	868	N	571	-0-	-297	-0-	28 63	1 9	480	2	Y	57	66	1			81
*11	570	N	359	-0-	-211	-0-	9 74	1 9	276	2	Y	67	48	1			100
*12	527	N	274	-0-	-253	-0-	9 61	1 9	204	2	Y	55	64	1			91
01	558	N	213	-0-	-345	-0-	7 72	1 9	134	2	Y	65	63	1			93

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	2	Y	-0-					-0-
*10	124	N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	46	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	61	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	43	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	32	1	317	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	132	-0-	-209	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

08	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	782	1	4365	2	Y	104	103	0			27
						114	9									
09	4800 X	4277	-0-	-523	-0-	646	1	3525	2	Y	96	95	0			28
						106	9									
10	5363 X	1067	-0-	-4296	-0-	118	1	825	2	Y	113	115	0			26
						124	9									
11	5190 X	4921	-0-	-269	-0-	469	1	4341	2	Y	101	100	0			27
						111	9									
12	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	485	1	4823	2	Y	106	106	0			27
						117	9									
01	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	386	1	5353	2	Y	107	110	0			24
						118	9									

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	62	1	346	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	64	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	45	1	314	2	Y	-0-					-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	43	1	395	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	38	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	246	1	1370	2	Y	24	24	0			6
						26	9									
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	242	1	1322	2	Y	23	22	0			7
						25	9									
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	206	1	1436	2	Y	26	27	0			6
						29	9									
11	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	148	1	1371	2	Y	23	23	0			6
						25	9									
12	1643 N	1462	-0-	-181	-0-	131	1	1305	2	Y	24	24	0			6
						26	9									
01	1674 N	1527	-0-	-147	-0-	101	1	1398	2	Y	25	25	0			6
						28	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

08	4681	X	4481	-0-	-200	-0-	674	1	3764	2	Y	39	39	0			10
							43	9									
09	4500	X	4315	-0-	-185	-0-	662	1	3612	2	Y	37	36	0			11
							41	9									
10	4526	X	4383	-0-	-143	-0-	543	1	3794	2	Y	42	43	0			10
							46	9									
11	4380	X	4053	-0-	-327	-0-	391	1	3620	2	Y	38	38	0			10
							42	9									
12	4495	X	3980	-0-	-515	-0-	359	1	3577	2	Y	40	40	0			10
							44	9									
01	4495	X	4068	-0-	-427	-0-	271	1	3753	2	Y	40	41	0			9
							44	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 9770

08	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	1172	1	6539	2	Y	-0-					-0-
09	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	1166	1	6362	2	Y	-0-					-0-
10	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	982	1	6860	2	Y	-0-					-0-
11	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	736	1	6820	2	Y	-0-					-0-
12	7781	X	7357	-0-	-424	-0-	672	1	6685	2	Y	-0-					-0-
01	7843	X	7641	-0-	-202	-0-	514	1	7127	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

08	3317	X	1698	-0-	-1619	-0-	258	1	1440	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	1571	-0-	-1609	-0-	243	1	1328	2	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1714	-0-	-332	-0-	215	1	1499	2	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1578	-0-	-252	-0-	154	1	1424	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	200	-0-	-1536	-0-	18	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	21	-0-	-1684	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	144	2	39	9	N	35					152
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					152
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					152
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					9
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 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
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					103
09	290	N	290	-0-		-0-	-0-	290	3			Y	-0-					103
10	921	N	921	-0-		-0-	-0-	921	3			Y	-0-					103
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					103
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					103
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					103

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 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
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	113	1	1259	2	Y	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	111	1	1229	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	91	1	1155	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1098	-0-	-222	-0-	75	1	1023	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	80	1	1072	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	79	1	1103	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

08	155	N	125	-0-	-30	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	383	-0-	-113	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	27	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2581	-0-	-519	4219	205 95	1 9	2281	2	Y	86	86	0			22
09	3000	N	2380	-0-	-620	3599	190 89	1 9	2101	2	Y	81	79	0			24
10	3100	N	2505	-0-	-595	3004	176 102	1 9	2227	2	Y	93	96	0			21
11	3000	N	2231	-0-	-769	2235	147 94	1 9	1990	2	Y	85	83	0			23
12	3100	N	2422	-0-	-678	1557	161 97	1 9	2164	2	Y	88	88	0			23
01	3100	N	2259	-0-	-841	716	144 98	1 9	2017	2	Y	89	92	0			20

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	112	1	1246	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	109	1	1203	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	94	1	1190	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	85	1	1158	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	90	1	1215	2	Y	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	86	1	1202	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 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
08	1488	X	1428	-0-	-60	-0-	118	1	1310	2	Y	-0-					-0-
09	1410	X	1366	-0-	-44	-0-	113	1	1253	2	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1376	-0-	-50	-0-	101	1	1275	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	92	1	1246	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	95	1	1287	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	90	1	1267	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	624	-0-	-182	-0-	52	1	572	2	Y	-0-			-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	65	1	726	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	479	-0-	-110	-0-	35	1	444	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	414	-0-	-186	-0-	28	1	386	2	Y	-0-			-0-
12	806	N	341	-0-	-465	-0-	24	1	317	2	Y	-0-			-0-
01	465	N	319	-0-	-146	-0-	21	1	298	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

08	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	175	1	974	2	Y	-0-			-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	244	1	1331	2	Y	-0-			-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	170	1	1188	2	Y	-0-			-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	120	1	1111	2	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1247	-0-	-396	-0-	114	1	1133	2	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	87	1	1210	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	127	1	1409	2	Y	-0-			-0-
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	124	1	1374	2	Y	-0-			-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	106	1	1338	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	1333	-0-	-167	-0-	91	1	1242	2	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	99	1	1332	2	Y	-0-			-0-
01	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	96	1	1349	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 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
08	3100	N	2312	-0-	-788	329	191	1	2121	2	Y	-0-					-0-
09	2431	N	2102	-0-	-329	-0-	174	1	1928	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	162	1	2043	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1861	-0-	-389	-0-	128	1	1733	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	148	1	1991	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	139	1	1957	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	274	1	3048	2	Y	58	57	0			15
							64	9									
09	3330	X	3254	-0-	-76	-0-	265	1	2931	2	Y	53	52	0			16
							58	9									
10	3441	X	3183	-0-	-258	-0-	229	1	2887	2	Y	61	63	0			14
							67	9									
11	3360	X	3217	-0-	-143	-0-	216	1	2939	2	Y	56	55	0			15
							62	9									
12	3441	X	3407	-0-	-34	-0-	231	1	3112	2	Y	58	58	0			15
							64	9									
01	3379	X	3198	-0-	-181	-0-	208	1	2925	2	Y	59	61	0			13
							65	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	149	2	Y	26	25	0			7
							29	9									
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	12	1	132	2	Y	23	23	0			7
							25	9									
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	135	2	Y	27	28	0			6
							30	9									
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	26	25	0			7
							29	9									
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	145	2	Y	26	26	0			7
							29	9									
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	133	2	Y	26	27	0			6
							29	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	280	1	3106	2	Y	38	38	0			10
							42	9									
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	274	1	3033	2	Y	34	34	0			10
							37	9									
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	240	1	3026	2	Y	41	42	0			9
							45	9									
11	3330	X	3192	-0-	-138	-0-	216	1	2935	2	Y	37	36	0			10
							41	9									
12	3441	X	3161	-0-	-280	-0-	215	1	2904	2	Y	38	38	0			10
							42	9									
01	3441	X	3084	-0-	-357	-0-	202	1	2839	2	Y	39	40	0			9
							43	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	216	-0-	-94	-0-	11	1	117	2	Y	80	79	0			21
							88	9									
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	388	2	Y	74	73	0			22
							81	9									
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	Y	87	89	0			20
							96	9									
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	78	77	0			21
							86	9									
12	527	N	389	-0-	-138	-0-	21	1	278	2	Y	82	82	0			21
							90	9									
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	13	1	181	2	Y	83	85	0			19
							91	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	240	1	2668	2	Y	46	45	0			12
							51	9									
09	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	219	1	2428	2	Y	41	41	0			12
							45	9									
10	2852	X	2043	-0-	-809	-0-	146	1	1843	2	Y	49	50	0			11
							54	9									
11	2850	X	539	-0-	-2311	-0-	34	1	457	2	Y	44	43	0			12
							48	9									
12	2945	X	384	-0-	-2561	-0-	23	1	310	2	Y	46	46	0			12
							51	9									
01	2945	X	829	-0-	-2116	-0-	52	1	725	2	Y	47	48	0			11
							52	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	247	1	2743	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2906	-0-	-64	-0-	241	1	2665	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	218	1	2750	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	189	1	2565	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	210	1	2830	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2979	-0-	-28	-0-	198	1	2781	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	121	1	1347	2	Y	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	112	1	1240	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1079	-0-	-285	-0-	79	1	1000	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	86	1	1171	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	93	1	1253	2	Y	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	87	1	1227	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	943	-0-	-111	-0-	76	1	849	2	Y	16	16	0			4
							18	9									
09	720	N	695	-0-	-25	-0-	56	1	622	2	Y	15	15	0			4
							17	9									
10	1054	N	668	-0-	-386	-0-	48	1	600	2	Y	18	18	0			4
							20	9									
11	900	N	654	-0-	-246	-0-	44	1	592	2	Y	16	16	0			4
							18	9									
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	42	1	570	2	Y	16	16	0			4
							18	9									
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	878	2	Y	17	17	0			4
							19	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	699	1	7772	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
09	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	671	1	7438	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	590	1	7449	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
11	8190	X	5339	-0-	-2851	-0-	366	1	4966	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
12	8463	X	5587	-0-	-2876	-0-	385	1	5194	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
01	8463	X	5375	-0-	-3088	-0-	357	1	5010	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	47	1	520	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	45	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	38	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	36	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	37	1	495	2	Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	95	1	1060	2	Y	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	94	1	1037	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	84	1	1063	2	Y	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	78	1	1060	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	79	1	1061	2	Y	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	79	1	1111	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	142	1	1577	2	Y	92	91	0			24
							101	9									
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	139	1	1539	2	Y	84	83	0			25
							92	9									
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	123	1	1555	2	Y	99	101	0			23
							109	9									
11	1770	N	1472	-0-	-298	-0-	94	1	1280	2	Y	89	88	0			24
							98	9									
12	1829	N	1530	-0-	-299	-0-	99	1	1329	2	Y	93	93	0			24
							102	9									
01	1798	N	1295	-0-	-503	-0-	79	1	1113	2	Y	94	97	0			21
							103	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	25	1	346	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	24	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	24	1	335	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	110	1	1222	2	Y	48	48	0			12
							53	9									
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	137	1	1514	2	Y	45	44	0			13
							50	9									
10	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	98	1	1240	2	Y	52	53	0			12
							57	9									
11	1350	N	1018	-0-	-332	-0-	66	1	900	2	Y	47	46	0			13
							52	9									
12	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	86	1	1163	2	Y	49	49	0			13
							54	9									
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	97	1	1356	2	Y	49	51	0			11
							54	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	131	1	1451	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	122	1	1347	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	106	1	1334	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	97	1	1319	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	99	1	1341	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	95	1	1329	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

08	434	N	263	-0-	-171	-0-	22	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	457	2	Y	-0-					-0-
09	419	X	419	-0-	-0-	-0-	35	1	384	2	Y	-0-					-0-
10	432	X	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	Y	-0-					-0-
11	1050	X	323	-0-	-727	-0-	22	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	1085	X	323	-0-	-762	-0-	22	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	991	X	991	-0-	-0-	-0-	66	1	925	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	54	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	51	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	45	1	563	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	40	1	538	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	593	-0-	-58	-0-	41	1	552	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	38	1	533	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5426	-0-	-216	-0-	438	1	4865	2	Y	112	111	0			29
							123	9									
09	5430	X	5155	-0-	-275	-0-	417	1	4624	2	Y	104	102	0			31
							114	9									
10	5487	X	5144	-0-	-343	-0-	368	1	4643	2	Y	121	124	0			28
							133	9									
11	5310	X	4945	-0-	-365	-0-	331	1	4494	2	Y	109	108	0			29
							120	9									
12	5487	X	5041	-0-	-446	-0-	339	1	4577	2	Y	114	114	0			29
							125	9									
01	5425	X	5059	-0-	-366	-0-	328	1	4603	2	Y	116	119	0			26
							128	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	375	1	4162	2	Y	-0-					-0-
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	362	1	4013	2	Y	-0-					-0-
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	323	1	4073	2	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4196	-0-	-214	-0-	288	1	3908	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	304	1	4098	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4334	-0-	-192	-0-	288	1	4046	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296

08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	Y	166	128	0			38
							183	9									
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	Y	150	148	0			40
							165	9									
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	156	156	0			40
							172	9									
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	14	1	200	2	Y	159	163	0			36
							175	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

08	2418	N	2050	-0-	-368	-0-	169	1	1881	2	Y	-0-					-0-
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	212	1	2346	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2231	-0-	-280	-0-	164	1	2067	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	119	1	1620	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2033	-0-	-602	-0-	140	1	1893	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	147	1	2063	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	394	1	4375	2	Y	127	126	0			33
							140	9									
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	376	1	4164	2	Y	118	116	0			35
							130	9									
10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	335	1	4224	2	Y	138	141	0			32
							152	9									
11	4740	X	4545	-0-	-195	-0-	302	1	4108	2	Y	123	122	0			33
							135	9									
12	4898	X	4773	-0-	-125	-0-	320	1	4310	2	Y	130	130	0			33
							143	9									
01	4898	X	4663	-0-	-235	-0-	300	1	4218	2	Y	132	135	0			30
							145	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	X	299	-0-	-414	-0-	25	1	274	2	Y	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	284	1	3148	2	Y	-0-					-0-
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	240	1	3036	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4670	-0-	1670	1670	320	1	4350	2	Y	-0-					-0-
12	7028	X	5358	-0-	-1670	-0-	370	1	4988	2	Y	-0-					-0-
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	352	1	4943	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	461	-0-	-4	-0-	38	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	36	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	31	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	2	Y	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	566	1	6293	2	Y	117	117	0			30
							129	9									
09	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	510	1	5656	2	Y	109	107	0			32
							120	9									
10	4774	X	4345	-0-	-429	-0-	309	1	3896	2	Y	127	130	0			29
							140	9									
11	6750	X	4307	-0-	-2443	-0-	287	1	3893	2	Y	115	113	0			31
							127	9									
12	6975	X	4582	-0-	-2393	-0-	307	1	4143	2	Y	120	120	0			31
							132	9									
01	6975	X	4320	-0-	-2655	-0-	278	1	3908	2	Y	122	125	0			28
							134	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	2	25	9	Y	23	23	0			6
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	2	23	9	Y	21	21	0			6
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	26	26	0			6
							29	9									
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	22	22	0			6
							24	9									
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	2	26	9	Y	24	24	0			6
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	2	26	9	Y	24	25	0			5

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	63	1	700	2	Y	129	128	0			33
							142	9									
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	62	1	690	2	Y	119	117	0			35
							131	9									
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	Y	140	143	0			32
							154	9									
11	870	N	783	-0-	-87	-0-	44	1	600	2	Y	126	124	0			34
							139	9									
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	48	1	642	2	Y	131	131	0			34
							144	9									
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	651	2	Y	133	137	0			30
							146	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2680	-0-	-544	-0-	209	1	2322	2	Y	135	134	0			35
							149	9									
09	3090	X	2083	-0-	-1007	-0-	161	1	1784	2	Y	125	123	0			37
							138	9									
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	242	1	3049	2	Y	146	150	0			33
							161	9									
11	3240	X	3183	-0-	-57	-0-	208	1	2830	2	Y	132	130	0			35
							145	9									
12	3348	X	2393	-0-	-955	-0-	155	1	2087	2	Y	137	137	0			35
							151	9									
01	3441	X	2366	-0-	-1075	-0-	147	1	2065	2	Y	140	143	0			32
							154	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2324	-0-	-776	119	192	1	2132	2	Y	-0-					-0-
09	2272	N	2153	-0-	-119	-0-	178	1	1975	2	Y	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	148	1	1866	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2091	-0-	-159	-0-	143	1	1948	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	1954	-0-	-278	-0-	135	1	1819	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	114	1	1604	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	3433	-0-	-8	-0-	281	1	3120	2	Y	29	29	0			7
							32	9									
09	3330	X	3238	-0-	-92	-0-	266	1	2942	2	Y	27	26	0			8
							30	9									
10	3224	X	3196	-0-	-28	-0-	232	1	2930	2	Y	31	32	0			7
							34	9									
11	3330	X	3125	-0-	-205	-0-	212	1	2881	2	Y	29	28	0			8
							32	9									
12	3441	X	3081	-0-	-360	-0-	211	1	2838	2	Y	29	29	0			8
							32	9									
01	3441	X	3118	-0-	-323	-0-	205	1	2880	2	Y	30	31	0			7
							33	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	70	1	780	2	Y	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	65	1	716	2	Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	57	1	721	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	52	1	710	2	Y	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	73	1	987	2	Y	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	69	1	966	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	N	2295	-0-	-795	-0-	187	1	2075	2	Y	30	30	0			8
							33	9									
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	179	1	1983	2	Y	28	28	0			8
							31	9									
10	2325	N	2064	-0-	-261	-0-	149	1	1878	2	Y	34	34	0			8
							37	9									
11	2220	N	2182	-0-	-38	-0-	147	1	2002	2	Y	30	30	0			8
							33	9									
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	154	1	2078	2	Y	31	31	0			8
							34	9									
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	145	1	2032	2	Y	32	33	0			7
							35	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 13235 PERF.10792 - 12620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	5097	-0-	-1630	-0-	415	1	4610	2	Y	65	64	0			17
							72	9									
09	5970	X	4779	-0-	-1191	-0-	390	1	4323	2	Y	60	59	0			18
							66	9									
10	5673	X	4657	-0-	-1016	-0-	336	1	4244	2	Y	70	72	0			16
							77	9									
11	5370	X	4307	-0-	-1063	-0-	291	1	3947	2	Y	63	62	0			17
							69	9									
12	5425	X	4440	-0-	-985	-0-	302	1	4065	2	Y	66	66	0			17
							73	9									
01	5084	X	4330	-0-	-754	-0-	283	1	3973	2	Y	67	69	0			15
							74	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2388	-0-	-712	1477	197	1	2191	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2348	-0-	-652	825	194	1	2154	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2300	-0-	-800	25	169	1	2131	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2233	-0-	-77	-0-	153	1	2080	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2101	-0-	-317	-0-	145	1	1956	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2104	-0-	-190	-0-	140	1	1964	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	107	1	1192	2	Y	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	105	1	1162	2	Y	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	84	1	1057	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	72	1	972	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	79	1	1064	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	72	1	1006	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	244	1	2713	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	234	1	2592	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	211	1	2660	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2816	-0-	-154	-0-	193	1	2623	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2864	-0-	-205	-0-	198	1	2666	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2796	-0-	-149	-0-	186	1	2610	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	799	1	8878	2	Y	100	99	0			26
							110	9									
09	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	770	1	8534	2	Y	92	91	0			27
							101	9									
10	9641	X	9324	-0-	-317	-0-	675	1	8529	2	Y	109	111	0			25
							120	9									
11	9540	X	9099	-0-	-441	-0-	617	1	8375	2	Y	97	96	0			26
							107	9									
12	9858	X	9400	-0-	-458	-0-	641	1	8647	2	Y	102	102	0			26
							112	9									
01	9796	X	9106	-0-	-690	-0-	598	1	8395	2	Y	103	106	0			23
							113	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 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
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	86 13	1 9	955	2	Y	12	12	0			3
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	104 12	1 9	1155	2	Y	11	11	0			3
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	85 15	1 9	1074	2	Y	14	14	0			3
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	71 13	1 9	965	2	Y	12	12	0			3
12	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	73 14	1 9	985	2	Y	13	13	0			3
01	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	68 14	1 9	955	2	Y	13	13	0			3

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 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
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	149 86	1 9	1660	2	Y	78	77	0			20
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	143 78	1 9	1580	2	Y	71	70	0			21
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	126 92	1 9	1585	2	Y	84	86	0			19
11	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	118 83	1 9	1597	2	Y	75	74	0			20
12	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	118 87	1 9	1592	2	Y	79	79	0			20
01	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	110 88	1 9	1544	2	Y	80	82	0			18

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22 111	1 9	241	2	Y	101	101	0			26
09	360	N	241	-0-	-119	-0-	11 105	1 9	125	2	Y	95	93	0			28
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	7 121	1 9	94	2	Y	110	113	0			25
11	360	N	207	-0-	-153	-0-	7 110	1 9	90	2	Y	100	98	0			27
12	248	N	125	-0-	-123	-0-	1 114	1 9	10	2	Y	104	104	0			27
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	1 116	1 9	21	2	Y	105	108	0			24

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4086	-0-	-37	-0-	334	1	3706	2	Y	42	42	0			11
							46	9									
09	3990	X	3862	-0-	-128	-0-	316	1	3503	2	Y	39	38	0			12
							43	9									
10	4123	X	3919	-0-	-204	-0-	284	1	3585	2	Y	45	47	0			10
							50	9									
11	3990	X	3796	-0-	-194	-0-	257	1	3494	2	Y	41	40	0			11
							45	9									
12	4123	X	3856	-0-	-267	-0-	263	1	3546	2	Y	43	43	0			11
							47	9									
01	4092	X	3825	-0-	-267	-0-	251	1	3526	2	Y	44	45	0			10
							48	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	163	1	1807	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	6100	-0-	3000	3000	448	1	5652	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4354	-0-	1354	4354	299	1	4055	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4068	-0-	968	5322	281	1	3787	2	Y	-0-					-0-
01	9023	X	3701	-0-	-5322	-0-	246	1	3455	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

08	1984	X	525	-0-	-1459	-0-	43	1	482	2	Y	-0-					-0-
09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	212	1	2347	2	Y	-0-					-0-
10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	382	1	4823	2	Y	74	57	0			17
							81	9									
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	332	1	4511	2	Y	67	66	0			18
							74	9									
12	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	366	1	4931	2	Y	70	70	0			18
							77	9									
01	4619	X	4501	-0-	-118	-0-	294	1	4129	2	Y	71	73	0			16
							78	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	262	1	2906	2	Y	112	111	0			29
							123	9									
09	3150	X	3090	-0-	-60	-0-	246	1	2730	2	Y	104	102	0			31
							114	9									
10	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	207	1	2620	2	Y	121	124	0			28
							133	9									
11	3180	X	2835	-0-	-345	-0-	186	1	2529	2	Y	109	108	0			29
							120	9									
12	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	193	1	2605	2	Y	114	114	0			29
							125	9									
01	3286	X	2960	-0-	-326	-0-	188	1	2644	2	Y	116	119	0			26
							128	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 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
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	347	1	3857	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	328	1	3633	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	287	1	3625	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
11	4170	X	3639	-0-	-531	-0-	249	1	3378	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
12	4216	X	3852	-0-	-364	-0-	265	1	3575	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
01	4216	X	3742	-0-	-474	-0-	248	1	3481	2	Y	12	12	0			3
							13	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 12596 PERF.10798 - 10882

08	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

08	217	N	174	-0-	-43	-0-	12	1	131	2	Y	28	28	0			7
							31	9									
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	7	1	74	2	Y	27	26	0			8
							30	9									
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	8	1	102	2	Y	31	32	0			7
							34	9									
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	9	1	125	2	Y	27	27	0			7
							30	9									
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	29	29	0			7
							32	9									
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	30	30	0			7
							33	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	137	1	1524	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	134	1	1486	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	115	1	1457	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
11	1620	N	1376	-0-	-244	-0-	94	1	1275	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
12	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	102	1	1380	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
01	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	98	1	1371	2	Y	6	7	0			1
							7	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	6737	-0-	3637	16107	554	1	6154	2	Y	26	26	0			7
							29	9									
09	21817	X	5710	-0-	-16107	-0-	471	1	5215	2	Y	22	22	0			7
							24	9									
10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	410	1	5181	2	Y	-0-	7	0			-0-
11	10440	X	5596	-0-	-4844	-0-	384	1	5212	2	Y	-0-					-0-
12	8153	X	5268	-0-	-2885	-0-	364	1	4904	2	Y	-0-					-0-
01	6727	X	5894	-0-	-833	-0-	392	1	5502	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	832	-0-	-1276	-0-	67	1	744	2	Y	19	18	0			5
							21	9									
09	1230	N	759	-0-	-471	-0-	61	1	680	2	Y	16	16	0			5
							18	9									
10	837	N	416	-0-	-421	-0-	29	1	366	2	Y	19	20	0			4
							21	9									
11	810	N	70	-0-	-740	-0-	3	1	47	2	Y	18	17	0			5
							20	9									
12	775	N	25	-0-	-750	-0-	5	2	20	9	Y	18	18	0			5
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	64	1	895	2	Y	18	19	0			4
							20	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	358	1	3974	2	Y	-0-					-0-
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	373	1	4134	2	Y	-0-					-0-
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	311	1	3929	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	2141	-0-	-2149	-0-	147	1	1994	2	Y	-0-					-0-
12	4650	X	2717	-0-	-1933	-0-	188	1	2529	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	2248	-0-	-2402	-0-	149	1	2099	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	622	1	6910	2	Y	141	140	0			36
							155	9									
09	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	544	1	6030	2	Y	131	128	0			39
							144	9									
10	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	499	1	6304	2	Y	152	156	0			35
							167	9									
11	7440	X	6875	-0-	-565	-0-	461	1	6263	2	Y	137	135	0			37
							151	9									
12	7688	X	7154	-0-	-534	-0-	483	1	6514	2	Y	143	143	0			37
							157	9									
01	7688	X	4753	-0-	-2935	-0-	305	1	4288	2	Y	145	149	0			33
							160	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3535	-0-	435	463	290	1	3223	2	Y	20	20	0			5
							22	9									
09	3832	X	3369	-0-	-463	-0-	277	1	3070	2	Y	20	19	0			6
							22	9									
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	251	1	3174	2	Y	22	23	0			5
							24	9									
11	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	372	1	5054	2	Y	20	20	0			5
							22	9									
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	323	1	4353	2	Y	21	21	0			5
							23	9									
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	263	1	3694	2	Y	22	22	0			5
							24	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	67 182	1 9	747	2	Y	165	164	0			43
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	53 167	1 9	589	2	Y	152	150	0			45
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	48 197	1 9	603	2	Y	179	183	0			41
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	53 177	1 9	718	2	Y	161	159	0			43
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	49 185	1 9	663	2	Y	168	168	0			43
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	46 188	1 9	641	2	Y	171	175	0			39

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	56	1	625	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	44	1	487	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	737	-0-	-100	-0-	54	1	683	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	41	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	41	1	555	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	467	-0-	-277	-0-	31	1	436	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	460	1	5107	2	Y	-0-					-0-
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	451	1	5001	2	Y	-0-					-0-
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	397	1	5013	2	Y	-0-					-0-
11	5580	X	5019	-0-	-561	-0-	344	1	4675	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5484	-0-	-282	-0-	379	1	5105	2	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5015	-0-	-627	-0-	333	1	4682	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

08	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	131	1	1451	2	Y	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	146	1	1619	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	107	1	1353	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1314	-0-	-216	-0-	90	1	1224	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	111	1	1493	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	92	1	1293	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	289	-0-	-331	-0-	24	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	277	-0-	-143	-0-	23	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	19	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	2	Y	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	46	1	621	2	Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	584	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	183	-0-	-96	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	245 162	1 9	2728	2	Y	147	146	0			38
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	254 150	1 9	2810	2	Y	136	134	0			40
10	3255	X	2407	-0-	-848	-0-	164 175	1 9	2068	2	Y	159	163	0			36
11	3150	X	1728	-0-	-1422	-0-	108 157	1 9	1463	2	Y	143	141	0			38
12	3317	X	1151	-0-	-2166	-0-	68 165	1 9	918	2	Y	150	150	0			38
01	3317	X	1446	-0-	-1871	-0-	85 168	1 9	1193	2	Y	153	156	0			35

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10410 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40393	X	28999	-0-	-11394	-0-	2318	1	25754	2	Y	843	837	0			218
							927	9									
09	37890	X	25854	-0-	-12036	-0-	2069	1	22925	2	Y	782	769	0			231
							860	9									
10	33294	X	24011	-0-	-9283	-0-	1688	1	21318	2	Y	914	936	0			209
							1005	9									
11	31650	X	22484	-0-	-9166	-0-	1480	1	20100	2	Y	822	811	0			220
							904	9									
12	31155	X	22783	-0-	-8372	-0-	1508	1	20330	2	Y	859	859	0			220
							945	9									
01	28985	X	25976	-0-	-3009	-0-	1662	1	23354	2	Y	873	895	0			198
							960	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

08	14B2 EXT		10	-0-	10	27	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	36	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	66	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	65	1	881	2	Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	798	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

08	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	131	1	1457	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	1173	-0-	-507	-0-	97	1	1076	2	Y	-0-					-0-
10	1736	X	1636	-0-	-100	-0-	120	1	1516	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1343	-0-	-547	-0-	92	1	1251	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1459	-0-	-494	-0-	101	1	1358	2	Y	-0-					-0-
01	1643	X	922	-0-	-721	-0-	61	1	861	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	169	1	1876	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	160	1	1777	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	141	1	1786	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
11	1980	N	1841	-0-	-139	-0-	126	1	1707	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
12	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	128	1	1728	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
01	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	121	1	1706	2	Y	5	6	0			1
							6	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

08	217	N	190	-0-	-27	-0-	16	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	83	-0-	-165	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	772	-0-	-375	-0-	58	1	644	2	Y	64	63	0			17
							70	9									
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	98	1	1086	2	Y	59	58	0			18
							65	9									
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	126	1	1589	2	Y	69	71	0			16
							76	9									
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	124	1	1680	2	Y	63	62	0			17
							69	9									
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	125	1	1689	2	Y	65	65	0			17
							72	9									
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	116	1	1624	2	Y	66	68	0			15
							73	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	131	1	1455	2	Y	62	62	0			16
							68	9									
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	129	1	1431	2	Y	58	57	0			17
							64	9									
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	105	1	1327	2	Y	69	70	0			16
							76	9									
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	108	1	1468	2	Y	60	60	0			16
							66	9									
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	119	1	1599	2	Y	64	64	0			16
							70	9									
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	108	1	1522	2	Y	66	67	0			15
							73	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	31	0			8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	0			9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	Y	40	40	0			10
							44	9									
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	19	1	205	2	Y	38	37	0			11
							42	9									
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	19	1	242	2	Y	43	44	0			10
							47	9									
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	19	1	259	2	Y	39	39	0			10
							43	9									
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	Y	41	41	0			10
							45	9									
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	42	43	0			9
							46	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	293	1	3254	2	Y	-0-					-0-
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	295	1	3266	2	Y	-0-					-0-
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	252	1	3188	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3444	-0-	-186	-0-	236	1	3208	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3474	-0-	-277	-0-	240	1	3234	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3194	-0-	-495	-0-	212	1	2982	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	296	1	3287	2	Y	18	17	0			5
							20	9									
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	277	1	3068	2	Y	16	16	0			5
							18	9									
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	232	1	2934	2	Y	18	19	0			4
							20	9									
11	3480	X	2974	-0-	-506	-0-	203	1	2751	2	Y	18	17	0			5
							20	9									
12	3596	X	3349	-0-	-247	-0-	230	1	3099	2	Y	18	18	0			5
							20	9									
01	3596	X	3231	-0-	-365	-0-	213	1	2998	2	Y	18	19	0			4
							20	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	493	1	5474	2	Y	113	112	0			29
							124	9									
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	486	1	5380	2	Y	104	102	0			31
							114	9									
10	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	435	1	5495	2	Y	122	125	0			28
							134	9									
11	6210	X	5760	-0-	-450	-0-	387	1	5253	2	Y	109	108	0			29
							120	9									
12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	437	1	5889	2	Y	114	114	0			29
							125	9									
01	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	407	1	5715	2	Y	116	119	0			26
							128	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 12795 PERF. 9917 - 12360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	1714	-0-	-549	-0-	140	1	1561	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
09	1830	X	1645	-0-	-185	-0-	135	1	1498	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
10	1891	X	1709	-0-	-182	-0-	124	1	1571	2	Y	13	13	0			3
							14	9									
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	126	1	1706	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	121	1	1633	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	115	1	1619	2	Y	13	13	0			3
							14	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	5713	-0-	-239	-0-	469	1	5210	2	Y	31	31	0			8
							34	9									
09	5760	X	5348	-0-	-412	-0-	440	1	4875	2	Y	30	29	0			9
							33	9									
10	5828	X	4992	-0-	-836	-0-	364	1	4591	2	Y	34	35	0			8
							37	9									
11	5640	X	4985	-0-	-655	-0-	340	1	4612	2	Y	30	30	0			8
							33	9									
12	5828	X	4993	-0-	-835	-0-	342	1	4616	2	Y	32	32	0			8
							35	9									
01	5704	X	4881	-0-	-823	-0-	322	1	4523	2	Y	33	34	0			7
							36	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	140	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	1382	-0-	-268	-0-	114	1	1268	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1248	-0-	-457	-0-	92	1	1156	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	599	-0-	-1051	-0-	41	1	558	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	13	-0-	-1692	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	86	1	953	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	879	-0-	-111	-0-	73	1	806	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	958	-0-	-65	-0-	70	1	888	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	864	-0-	-156	-0-	59	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	71	1	959	2	Y	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	66	1	924	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	410	2	Y	18	18	0			5
							20	9									
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	33	1	362	2	Y	16	16	0			5
							18	9									
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	27	1	343	2	Y	19	20	0			4
							21	9									
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	43	1	582	2	Y	18	17	0			5
							20	9									
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	Y	18	18	0			5
							20	9									
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	665	2	Y	18	19	0			4
							20	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	333	1	3701	2	Y	45	44	0			12
							50	9									
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	322	1	3569	2	Y	41	41	0			12
							45	9									
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	281	1	3549	2	Y	48	49	0			11
							53	9									
11	4080	X	4020	-0-	-60	-0-	272	1	3700	2	Y	44	43	0			12
							48	9									
12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	290	1	3915	2	Y	45	45	0			12
							50	9									
01	4092	X	3860	-0-	-232	-0-	253	1	3557	2	Y	45	47	0			10
							50	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	41	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	40	1	438	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	474	-0-	-53	-0-	35	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	31	1	419	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	461	-0-	-35	-0-	32	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	35	-0-		-27	-0-	2	1	26	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
09	30	N	30	-0-		-0-	-0-	2	1	21	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
10	93	N	77	-0-		-16	-0-	5	1	64	2	Y	7	7	0			2
								8	9									
11	65	N	65	-0-		-0-	-0-	4	1	54	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
12	205	N	205	-0-		-0-	-0-	14	1	183	2	Y	7	7	0			2
								8	9									
01	81	N	81	-0-		-0-	-0-	5	1	68	2	Y	7	7	0			2
								8	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-		-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	295	N	295	-0-		-0-	-0-	23	1	257	2	Y	14	14	0			4
								15	9									
09	1379	N	1379	-0-		-0-	-0-	113	1	1252	2	Y	13	13	0			4
								14	9									
10	3100	N	3713	-0-		613	613	272	1	3440	2	Y	1	5	0			-0-
								1	9									
11	3000	N	3646	-0-		646	1259	250	1	3396	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3606	-0-		506	1765	249	1	3357	2	Y	-0-					-0-
01	5071	X	3306	-0-		-1765	-0-	220	1	3086	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2494	-0-		-606	3496	206	1	2288	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2397	-0-		-603	2893	198	1	2199	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2621	-0-		-479	2414	192	1	2429	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2713	-0-		-287	2127	186	1	2527	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2803	-0-		-297	1830	194	1	2609	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2645	-0-		-455	1375	176	1	2469	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9730 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1520	N	1520	-0-		-0-	-0-	123	1	1364	2	Y	30	30	0			8
								33	9									
09	1448	N	1448	-0-		-0-	-0-	117	1	1300	2	Y	28	28	0			8
								31	9									
10	1550	N	1428	-0-		-122	-0-	102	1	1289	2	Y	34	34	0			8
								37	9									
11	1470	N	1339	-0-		-131	-0-	90	1	1216	2	Y	30	30	0			8
								33	9									
12	1488	N	1455	-0-		-33	-0-	98	1	1323	2	Y	31	31	0			8
								34	9									
01	1426	N	1358	-0-		-68	-0-	88	1	1235	2	Y	32	33	0			7
								35	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 14416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	509	1	5658	2	Y	69	68	0			18
							76	9									
09	4920	X	4777	-0-	-143	-0-	390	1	4318	2	Y	63	62	0			19
							69	9									
10	5084	X	3918	-0-	-1166	-0-	282	1	3555	2	Y	74	76	0			17
							81	9									
11	6960	X	3315	-0-	-3645	-0-	222	1	3019	2	Y	67	66	0			18
							74	9									
12	7192	X	3701	-0-	-3491	-0-	250	1	3374	2	Y	70	70	0			18
							77	9									
01	6231	X	3280	-0-	-2951	-0-	213	1	2989	2	Y	71	73	0			16
							78	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10275 - 11956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	300	1	3332	2	Y	20	20	0			5
							22	9									
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	278	1	3083	2	Y	20	19	0			6
							22	9									
10	3410	X	2918	-0-	-492	-0-	212	1	2682	2	Y	22	23	0			5
							24	9									
11	3540	X	2554	-0-	-986	-0-	174	1	2358	2	Y	20	20	0			5
							22	9									
12	3658	X	3044	-0-	-614	-0-	209	1	2812	2	Y	21	21	0			5
							23	9									
01	3658	X	2813	-0-	-845	-0-	185	1	2604	2	Y	22	22	0			5
							24	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	289	1	3207	2	Y	28	28	0			7
							31	9									
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	261	1	2896	2	Y	26	25	0			8
							29	9									
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	311	1	3930	2	Y	30	31	0			7
							33	9									
11	3480	X	3381	-0-	-99	-0-	230	1	3121	2	Y	27	27	0			7
							30	9									
12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	295	1	3983	2	Y	28	28	0			7
							31	9									
01	4278	X	4037	-0-	-241	-0-	266	1	3739	2	Y	29	29	0			7
							32	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10620 - 10645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	2579	-0-	-1854	-0-	213	1	2366	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	2260	-0-	-1790	-0-	187	1	2073	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2879	-0-	-655	-0-	211	1	2668	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2556	-0-	-414	-0-	175	1	2381	2	Y	-0-					-0-
12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	205	1	2762	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2725	-0-	-158	-0-	181	1	2544	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	752	1	8357	2	Y	-0-					-0-
09	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	761	1	8428	2	Y	-0-					-0-
10	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	637	1	8046	2	Y	-0-					-0-
11	8820	X	7991	-0-	-829	-0-	548	1	7443	2	Y	-0-					-0-
12	9486	X	7871	-0-	-1615	-0-	544	1	7327	2	Y	-0-					-0-
01	9486	X	6918	-0-	-2568	-0-	460	1	6458	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	107	1	1189	2	Y	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	107	1	1189	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	87	1	1102	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	84	1	1136	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	88	1	1183	2	Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	86	1	1207	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	26	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	210	1	2337	2	Y	-0-					-0-
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	211	1	2340	2	Y	-0-					-0-
10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	197	1	2483	2	Y	-0-					-0-
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	177	1	2402	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2471	-0-	-164	-0-	171	1	2300	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2454	-0-	-212	-0-	163	1	2291	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1016	-0-	-999	-0-	79	1	876	2	Y	55	55	0			14
							61	9									
09	1950	X	129	-0-	-1821	-0-	6	1	67	2	Y	51	50	0			15
							56	9									
10	2015	X	1969	-0-	-46	-0-	140	1	1763	2	Y	60	61	0			14
							66	9									
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	190	1	2581	2	Y	53	53	0			14
							58	9									
12	2139	X	1163	-0-	-976	-0-	76	1	1025	2	Y	56	56	0			14
							62	9									
01	1984	X	152	-0-	-1832	-0-	6	1	82	2	Y	58	59	0			13
							64	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	10002	-0-	-197	-0-	824	1	9154	2	Y	22	22	0			6
							24	9									
09	9870	X	8637	-0-	-1233	-0-	713	1	7902	2	Y	20	20	0			6
							22	9									
10	10199	X	8656	-0-	-1543	-0-	633	1	7998	2	Y	23	24	0			5
							25	9									
11	10140	X	8024	-0-	-2116	-0-	549	1	7451	2	Y	22	21	0			6
							24	9									
12	10478	X	8109	-0-	-2369	-0-	558	1	7527	2	Y	22	22	0			6
							24	9									
01	10013	X	7117	-0-	-2896	-0-	471	1	6622	2	Y	22	23	0			5
							24	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

08	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	632	1	7023	2	Y	46	45	0			12
							51	9									
09	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	604	1	6698	2	Y	41	41	0			12
							45	9									
10	7533	X	7371	-0-	-162	-0-	537	1	6780	2	Y	49	50	0			11
							54	9									
11	8040	X	7033	-0-	-1007	-0-	479	1	6506	2	Y	44	43	0			12
							48	9									
12	8308	X	7246	-0-	-1062	-0-	497	1	6698	2	Y	46	46	0			12
							51	9									
01	7719	X	6693	-0-	-1026	-0-	441	1	6200	2	Y	47	48	0			11
							52	9									

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 98 RRCID -> 285986 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 14044 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 99 RRCID -> 287195 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12456 - 14182

08	9734	X	8857	-0-	-877	-0-	730	1	8115	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
09	9420	X	8032	-0-	-1388	-0-	664	1	7357	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
10	9362	X	8251	-0-	-1111	-0-	605	1	7633	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
11	9060	X	7939	-0-	-1121	-0-	544	1	7384	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
12	8866	X	8189	-0-	-677	-0-	565	1	7612	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
01	8866	X	8061	-0-	-805	-0-	535	1	7514	2	Y	11	11	0			3
							12	9									

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 100 RRCID -> 287196 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	2	30	4	Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9323 - 9330

08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	2	Y	-0-			-0-
09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	51	1	279	2	Y	-0-			-0-
10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	60	1	416	2	Y	-0-			-0-
11	300	X	162	-0-	-138	-0-	16	1	146	2	Y	-0-			-0-
12	341	X	295	-0-	-46	-0-	27	1	268	2	Y	-0-			-0-
01	465	X	440	-0-	-25	-0-	30	1	410	2	Y	-0-			-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-			-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

08	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	1128	1	6296	2	Y	-0-			-0-
09	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	1131	1	6172	2	Y	-0-			-0-
10	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	983	1	6863	2	Y	-0-			-0-
11	7440	X	7259	-0-	-181	-0-	707	1	6552	2	Y	-0-			-0-
12	7533	X	7340	-0-	-193	-0-	670	1	6670	2	Y	-0-			-0-
01	7843	X	7309	-0-	-534	-0-	492	1	6817	2	Y	-0-			-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9560 - 10468

08	124	N	48	-0-	-76	-0-	7	1	41	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	3	1	17	2	Y	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9557 - 9720

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 290638 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF. 9492 - 9978

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 290741 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3560 - 4470

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

08	155	N	76	-0-	-79	-0-	15	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	33	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	10	1	58	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	201 2	1 9	837	2	Y	2	2	1			2
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	298 2	1 9	1321	2	Y	2	3	1			1
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	376	1	1245	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	4063	-0-	1063	1063	666	1	3397	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4315	-0-	1215	2278	675	1	3640	2	Y	-0-					-0-
01	2745	N	467	-0-	-2278	-0-	72	1	395	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	368	-0-	-159	-0-	55 84	1 9	229	2	Y	76	75	1			83
09	360	N	234	-0-	-126	-0-	27 86	1 9	121	2	Y	78	76	1			85
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	52	67	1			70
11	360	N	268	-0-	-92	-0-	27 105	1 9	136	2	Y	95	73	1			92
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	70	89	1			73
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12 61	1 9	68	2	Y	55	51	1			77

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	14	1	58	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	10	10	1			7
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	7	9	1			5
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	13	10	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	12	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			5

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1023	N	118	-0-	-905	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
*09	750	N	260	-0-	-490	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					-0-
*10	682	N	644	-0-	-38	-0-	35	1	609	2	Y	-0-					-0-
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	630	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	641	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	38	1	739	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	220	1	915	2	Y	25	25	1			27
							28	9									
09	1110	N	964	-0-	-146	-0-	172	1	763	2	Y	26	26	1			27
							29	9									
10	1364	N	687	-0-	-677	-0-	155	1	513	2	Y	17	22	1			22
							19	9									
11	1140	N	788	-0-	-352	-0-	123	1	630	2	Y	32	24	1			30
							35	9									
12	992	N	861	-0-	-131	-0-	131	1	705	2	Y	23	30	1			23
							25	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	164	1	903	2	Y	18	17	1			24
							20	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

*08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	240	1	3931	2	Y	118	133	1			190
							130	9									
*09	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	307	1	3996	2	Y	109	129	1			170
							120	9									
*10	4588	X	4263	-0-	-325	-0-	225	1	3911	2	Y	115	132	1			153
							127	9									
*11	4440	X	3493	-0-	-947	-0-	108	1	3282	2	Y	94	82	1			165
							103	9									
*12	4588	X	3125	-0-	-1463	-0-	128	1	2956	2	Y	37	84	1			118
							41	9									
01	4557	X	2986	-0-	-1571	-0-	142	1	2797	2	Y	43	65	1			96
							47	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

08	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	254	1	1053	2	Y	13	12	1			16
							14	9									
09	2070	N	1294	-0-	-776	-0-	234	1	1039	2	Y	19	16	1			19
							21	9									
10	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	297	1	982	2	Y	35	26	1			28
							39	9									
11	3000	N	3631	-0-	631	631	584	1	2978	2	Y	63	40	1			51
							69	9									
12	3100	N	4023	-0-	923	1554	599	1	3234	2	Y	173	127	1			97
							190	9									
01	3100	N	4871	-0-	1771	3325	717	1	3954	2	Y	182	118	1			161
							200	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	732	-0-	-322	-0-	126	1	522	2	Y	76	75	1			77
							84	9									
09	990	N	690	-0-	-300	-0-	111	1	493	2	Y	78	76	1			79
							86	9									
10	775	N	627	-0-	-148	-0-	132	1	438	2	Y	52	67	1			64
							57	9									
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	108	1	552	2	Y	95	73	1			86
							105	9									
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	107	1	579	2	Y	70	90	1			66
							77	9									
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	99	1	545	2	Y	55	52	1			69
							61	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	331	1	1373	2	Y	-0-					-0-
09	1290	X	865	-0-	-425	-0-	159	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	1333	X	375	-0-	-958	-0-	87	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	1415	-0-	-235	-0-	232	1	1183	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	1224	-0-	-481	-0-	191	1	1033	2	Y	-0-					-0-
01	1705	X	1470	-0-	-235	-0-	217	1	1195	2	Y	53	23	1			30
							58	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2772	-0-	-576	-0-	522	1	2166	2	Y	76	75	1			65
							84	9									
09	3240	X	3077	-0-	-163	-0-	550	1	2442	2	Y	77	76	1			66
							85	9									
10	3131	X	3105	-0-	-26	-0-	708	1	2340	2	Y	52	67	1			51
							57	9									
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	437	1	2233	2	Y	96	73	1			74
							106	9									
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	521	1	2812	2	Y	70	90	1			54
							77	9									
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	712	1	3929	2	Y	55	51	1			58
							61	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	404	1	1679	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	363	1	1613	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	475	1	1572	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	958	-0-	-1052	-0-	157	1	801	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	823	-0-	-1223	-0-	129	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1125	-0-	-704	-0-	173	1	952	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

08	806	N	672	-0-	-134	-0-	114	1	474	2	Y	76	75	1			78
							84	9									
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	123	1	546	2	Y	78	76	1			80
							86	9									
10	744	N	521	-0-	-223	-0-	108	1	356	2	Y	52	67	1			65
							57	9									
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	90	1	461	2	Y	95	72	1			88
							105	9									
12	775	N	307	-0-	-468	-0-	36	1	194	2	Y	70	89	1			69
							77	9									
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	157	1	868	2	Y	54	51	1			72
							59	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

08	217	N	186	-0-	-31	-0-	36	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	65	-0-	-715	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 289899 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12190 - 12458

*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	N	30	33	1			43
							33	9									
*09	600	N	494	-0-	-106	-0-	33	1	431	2	N	27	32	1			38
							30	9									
*10	527	N	523	-0-	-4	-0-	27	1	464	2	N	29	33	1			34
							32	9									
*11	540	N	486	-0-	-54	-0-	12	1	365	2	N	99	46	1			87
							109	9									
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	19	1	434	2	N	257	148	1			196
							283	9									
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	N	302	210	1			288
							332	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 289944 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12736 - 13210

*08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	74	1	1210	2	Y	-0-					-0-
*09	630	N	526	-0-	-104	-0-	37	1	489	2	Y	-0-					-0-
*10	651	X	404	-0-	-247	-0-	22	1	382	2	Y	-0-					-0-
*11	1230	X	109	-0-	-1121	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
*12	1271	X	26	-0-	-1245	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	1271	X	8	-0-	-1263	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

08	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	42	2	Y	57	56	0			15
							63	9									
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	5	1	28	2	Y	13	24	0			4
							14	9									
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	5	1	37	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	320	1	1787	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	330	1	1802	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	287	1	2004	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	209	1	1935	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
12	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	184	1	1836	2	Y	13	13	0			3
							14	9									
01	2294	N	1941	-0-	-353	-0-	130	1	1797	2	Y	13	13	0			3
							14	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	179	1	997	2	Y	205	204	0			53
							226	9									
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	179	1	975	2	Y	190	187	0			56
							209	9									
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	144	1	1004	2	Y	223	228	0			51
							245	9									
11	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	104	1	968	2	Y	201	198	0			54
							221	9									
12	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	102	1	1011	2	Y	209	209	0			54
							230	9									
01	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	77	1	1065	2	Y	212	218	0			48
							233	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	81	1	453	2	Y	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	82	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	65	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	45	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	333	-0-	-225	-0-	30	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	37	1	515	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883 X	2474	-0-	-409	-0-	362 94	1 9	2018	2	Y	85	84	0			22
09	2790 X	2389	-0-	-401	-0-	357 86	1 9	1946	2	Y	78	77	0			23
10	2604 X	2456	-0-	-148	-0-	295 101	1 9	2060	2	Y	92	94	0			21
11	2610 X	2270	-0-	-340	-0-	212 91	1 9	1967	2	Y	83	82	0			22
12	2604 X	2212	-0-	-392	-0-	193 95	1 9	1924	2	Y	86	86	0			22
01	2480 X	2050	-0-	-430	-0-	131 97	1 9	1822	2	Y	88	90	0			20

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	180	1	1003	2	Y	-0-					-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	177	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	143	1	997	2	Y	-0-					-0-
11	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	108	1	1003	2	Y	-0-					-0-
12	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	103	1	1030	2	Y	-0-					-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	78	1	1081	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	432	1	2410	2	Y	-0-					-0-
09	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	406	1	2214	2	Y	-0-					-0-
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	359	1	2505	2	Y	-0-					-0-
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	283	1	2620	2	Y	-0-					-0-
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	269	1	2678	2	Y	-0-					-0-
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	198	1	2739	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467

08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	303	1	1692	2	Y	-0-					-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	266	1	1449	2	Y	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	181	1	1261	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	271	-0-	-1649	-0-	26	1	245	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

08	496	N	432	-0-	-64	-0-	62	1	344	2	Y	24	24	0			6
							26	9									
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	89	1	487	2	Y	23	22	0			7
							25	9									
10	589	N	484	-0-	-105	-0-	57	1	398	2	Y	26	27	0			6
							29	9									
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	24	24	0			6
							26	9									
12	620	N	277	-0-	-343	-0-	23	1	226	2	Y	25	25	0			6
							28	9									
01	496	N	431	-0-	-65	-0-	27	1	375	2	Y	26	26	0			6
							29	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

08	3844	X	3792	-0-	-52	-0-	542 224	1 9	3026	2	Y	204	202	0			53
09	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	526 207	1 9	2871	2	Y	188	185	0			56
10	3844	X	3829	-0-	-15	-0-	449 242	1 9	3138	2	Y	220	226	0			50
11	3690	X	3495	-0-	-195	-0-	319 219	1 9	2957	2	Y	199	196	0			53
12	3782	X	3337	-0-	-445	-0-	284 228	1 9	2825	2	Y	207	207	0			53
01	3844	X	3008	-0-	-836	-0-	187 232	1 9	2589	2	Y	211	216	0			48

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	559	1	3121	2	Y	-0-					-0-
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	555	1	3028	2	Y	-0-					-0-
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	485	1	3387	2	Y	-0-					-0-
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	362	1	3356	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3579	-0-	-110	-0-	327	1	3252	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3793	-0-	-82	-0-	255	1	3538	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

08	248	N	192	-0-	-56	-0-	29	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	27	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	57	1	570	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	327	-0-	-76	-0-	22	1	305	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	341	1	1902	2	Y	89	89	0			23
							98	9									
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	339	1	1849	2	Y	84	82	0			25
							92	9									
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	269	1	1879	2	Y	97	100	0			22
							107	9									
11	2280	N	2107	-0-	-173	-0-	196	1	1815	2	Y	87	86	0			23
							96	9									
12	2356	N	1972	-0-	-384	-0-	171	1	1701	2	Y	91	91	0			23
							100	9									
01	2263	N	1963	-0-	-300	-0-	125	1	1736	2	Y	93	95	0			21
							102	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

08	3100	N	1455	-0-	-1645	601	217	1	1209	2	Y	26	26	0			7
							29	9									
09	2054	N	1453	-0-	-601	-0-	221	1	1206	2	Y	24	24	0			7
							26	9									
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	183	1	1280	2	Y	28	29	0			6
							31	9									
11	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	134	1	1242	2	Y	26	25	0			7
							29	9									
12	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	122	1	1210	2	Y	26	26	0			7
							29	9									
01	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	92	1	1276	2	Y	26	27	0			6
							29	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

08	651	N	167	-0-	-484	-0-	25	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	630	X	372	-0-	-258	-0-	58	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	651	X	365	-0-	-286	-0-	46	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	606	-0-	-2244	-0-	59	1	547	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	512	-0-	-2061	-0-	47	1	465	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	216	-0-	-156	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

08	2449	X	2385	-0-	-64	-0-	362	1	2023	2	Y	-0-					-0-
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	361	1	1973	2	Y	-0-					-0-
10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	305	1	2127	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2234	-0-	-76	-0-	218	1	2016	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	206	1	2052	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2300	-0-	-118	-0-	155	1	2145	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	165	1	922	2	Y	22	22	0			6
							24	9									
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	163	1	888	2	Y	21	21	0			6
							23	9									
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	141	1	985	2	Y	25	25	0			6
							28	9									
11	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	101	1	933	2	Y	22	22	0			6
							24	9									
12	1116	N	943	-0-	-173	-0-	84	1	834	2	Y	23	23	0			6
							25	9									
01	1147	N	439	-0-	-708	-0-	28	1	386	2	Y	23	24	0			5
							25	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	19	19	0			5
							21	9									
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	15	1	168	2	Y	18	18	0			5
							20	9									
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	11	1	136	2	Y	22	22	0			5
							24	9									
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	19	19	0			5
							21	9									
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	12	1	161	2	Y	20	20	0			5
							22	9									
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	Y	21	21	0			5
							23	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	43	43	0			11
							47	9									
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	40	39	0			12
							44	9									
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	150	2	Y	47	48	0			11
							52	9									
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y	42	42	0			11
							46	9									
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	340	2	Y	44	44	0			11
							48	9									
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	Y	45	46	0			10
							50	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	42	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	50	1	271	2	Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	43	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	28	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	23	1	313	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	452	1	2525	2	Y	-0-					-0-
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	424	1	2315	2	Y	-0-					-0-
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	347	1	2423	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	271	1	2508	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2635	-0-	-341	-0-	241	1	2394	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2869	-0-	-107	-0-	193	1	2676	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 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
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	249	1	1389	2	Y	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	241	1	1317	2	Y	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	202	1	1414	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1166	-0-	-424	-0-	114	1	1052	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	122	1	1211	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	107	1	1477	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	5 17	1 9	27	2	Y	15	15	0			4
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	1 15	1 9	3	2	Y	14	14	0			4
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7 19	1 9	50	2	Y	17	17	0			4
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9 17	1 9	82	2	Y	15	15	0			4
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5 17	1 9	49	2	Y	15	15	0			4
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	1 18	1 9	10	2	Y	16	16	0			4

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	892	1	4981	2	Y	70	70	0			18
							77	9									
09	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	944	1	5155	2	Y	65	64	0			19
							72	9									
10	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	806	1	5630	2	Y	78	79	0			18
							86	9									
11	6120	X	5416	-0-	-704	-0-	520	1	4821	2	Y	68	68	0			18
							75	9									
12	6386	X	5845	-0-	-541	-0-	526	1	5240	2	Y	72	72	0			18
							79	9									
01	6510	X	5835	-0-	-675	-0-	387	1	5367	2	Y	74	75	0			17
							81	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	376	1	2097	2	Y	-0-					-0-
09	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	263	1	1437	2	Y	-0-					-0-
10	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	239	1	1667	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	1388	-0-	-1762	-0-	135	1	1253	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	1119	-0-	-1702	-0-	102	1	1017	2	Y	-0-					-0-
01	2480	X	2314	-0-	-166	-0-	156	1	2158	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	562	1	3138	2	Y	-0-					-0-
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	619	1	3377	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	440	1	3071	2	Y	-0-					-0-
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	394	1	3648	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3662	-0-	-461	-0-	334	1	3328	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3608	-0-	-515	-0-	243	1	3365	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	586	1	3270	2	Y	53	52	0			14
							58	9									
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	549	1	2997	2	Y	48	48	0			14
							53	9									
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	537	1	3753	2	Y	57	58	0			13
							63	9									
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	419	1	3879	2	Y	51	50	0			14
							56	9									
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	377	1	3757	2	Y	53	53	0			14
							58	9									
01	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	270	1	3742	2	Y	54	56	0			12
							59	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	497	1	2771	2	Y	-0-					-0-
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	487	1	2656	2	Y	-0-					-0-
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	420	1	2936	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3116	-0-	-34	-0-	304	1	2812	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3035	-0-	-220	-0-	277	1	2758	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	207	1	2874	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	779	1	4347	2	Y	123	122	0			32
							135	9									
09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	896	1	4889	2	Y	114	112	0			34
							125	9									
10	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	682	1	4764	2	Y	134	137	0			31
							147	9									
11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	499	1	4622	2	Y	119	118	0			32
							131	9									
12	6045	X	4467	-0-	-1578	-0-	395	1	3934	2	Y	125	125	0			32
							138	9									
01	6045	X	5264	-0-	-781	-0-	345	1	4778	2	Y	128	131	0			29
							141	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

08	7688	X	7236	-0-	-452	-0-	1073	1	5986	2	Y	161	160	0			42
							177	9									
09	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	1139	1	6216	2	Y	149	147	0			44
							164	9									
10	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	973	1	6800	2	Y	175	179	0			40
							193	9									
11	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	719	1	6662	2	Y	157	155	0			42
							173	9									
12	7781	X	7331	-0-	-450	-0-	653	1	6498	2	Y	164	164	0			42
							180	9									
01	7967	X	7408	-0-	-559	-0-	486	1	6738	2	Y	167	171	0			38
							184	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

08	7750	X	7493	-0-	-257	-0-	1095	1	6112	2	Y	260	259	0			67
							286	9									
09	7320	X	7210	-0-	-110	-0-	1075	1	5869	2	Y	242	238	0			71
							266	9									
10	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	921	1	6436	2	Y	283	289	0			65
							311	9									
11	7260	X	7033	-0-	-227	-0-	658	1	6096	2	Y	254	251	0			68
							279	9									
12	7502	X	6908	-0-	-594	-0-	604	1	6012	2	Y	265	265	0			68
							292	9									
01	7657	X	7150	-0-	-507	-0-	461	1	6392	2	Y	270	277	0			61
							297	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	53	1	298	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	52	1	285	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	43	1	298	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	31	1	292	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	29	1	285	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
01	341	N	132	-0-	-209	-0-	8	1	111	2	Y	12	12	0			3
							13	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	27	27	0			7
							30	9									
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	25	25	0			7
							28	9									
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	30	30	0			7
							33	9									
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	26	26	0			7
							29	9									
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	Y	28	28	0			7
							31	9									
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	28	29	0			6

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	37	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	225	1	1253	2	Y	18	18	0			5
							20	9									
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	241	1	1314	2	Y	17	17	0			5
							19	9									
10	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	198	1	1384	2	Y	20	20	0			5
							22	9									
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	146	1	1352	2	Y	18	18	0			5
							20	9									
12	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	130	1	1293	2	Y	19	19	0			5
							21	9									
01	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	93	1	1294	2	Y	19	20	0			4
							21	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	76	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	72	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	319	-0-	-161	-0-	31	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	281	-0-	-184	-0-	26	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	293	-0-	-110	-0-	20	1	273	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	4570	-0-	-1227	-0-	694	1	3876	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	106	-0-	-5294	-0-	16	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	943	-0-	-4327	-0-	118	1	825	2	Y	-0-					-0-
11	4410	X	1243	-0-	-3167	-0-	121	1	1122	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	1359	-0-	-3198	-0-	124	1	1235	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	2665	-0-	-1892	-0-	179	1	2486	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1522	-0-	-1578	112	165 435	1 9	922	2	Y	395	392	0			102
09	1575	N	1463	-0-	-112	-0-	164 403	1 9	896	2	Y	366	360	0			108
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	154 471	1 9	1076	2	Y	428	438	0			98
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	113 424	1 9	1045	2	Y	385	380	0			103
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	101 442	1 9	1001	2	Y	402	402	0			103
01	1705	N	877	-0-	-828	-0-	29 450	1 9	398	2	Y	409	419	0			93

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

08	434	N	413	-0-	-21	-0-	62	1	347	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	64	1	350	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	57	1	399	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	376	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	35	1	347	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	465	N	143	-0-	-322	-0-	9	1	128	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	45	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	84	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	57	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	37	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	72	-0-	-114	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	116	1	482	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	107	1	473	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
10	527	N	300	-0-	-227	-0-	67	1	223	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
11	600	N	156	-0-	-444	-0-	23	1	115	2	Y	16	12	1			13
							18	9									
12	620	N	155	-0-	-465	-0-	22	1	120	2	Y	12	15	1			10
							13	9									
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	31	1	170	2	Y	9	9	1			10
							10	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12902 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 12584 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 294778 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 13100 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	2199	-0-	-4807	-0-	122 13	1 9	2064	3	Y	12	12	1			22
09	6780	X	1664	-0-	-5116	-0-	97 9	1 9	1558	3	Y	8					30
10	3286	X	1323	-0-	-1963	-0-	81 11	1 9	1231	3	Y	10	12	1			28
11	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	171 32	1 9	12951	3	Y	29	28	1			29
12	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	182 76	1 9	15301	3	Y	69	30	1			68
01	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	115 79	1 9	8395	3	Y	72	87	1			53

E. E. GUERRA WELL #: 21 RRCID -> 295345 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 13098 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1456	X	363	-0-	-1093	-0-	20	1	343	3	N	-0-					-0-
09	1680	X	663	-0-	-1017	-0-	39	1	624	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	96	-0-	-1640	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	431	-0-	-1249	-0-	25	1	406	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	408	-0-	-1328	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 12292 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

*08	6944 X	5260	-0-	-1684	-0-	302	1	4958	2	Y	-0-					-0-
*09	6720 X	5645	-0-	-1075	-0-	402	1	5243	2	Y	-0-					-0-
*10	6944 X	6423	-0-	-521	-0-	350	1	6073	2	Y	-0-					-0-
*11	6480 X	5937	-0-	-543	-0-	188	1	5705	2	Y	40	14	1			26
						44	9									
*12	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	259	1	5961	2	Y	55	35	1			46
						61	9									
01	6417 X	5702	-0-	-715	-0-	273	1	5359	2	Y	64	47	1			63
						70	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

*08	217 N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
*09	600 N	113	-0-	-487	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
*10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					-0-
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	513	2	Y	-0-					-0-
*12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

*08	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	267	1	4371	2	Y	206	232	1			326
							227	9									
*09	4890	X	4567	-0-	-323	-0-	311	1	4046	2	Y	191	225	1			292
							210	9									
*10	5115	X	4889	-0-	-226	-0-	254	1	4414	2	Y	201	230	1			263
							221	9									
*11	4950	X	4353	-0-	-597	-0-	131	1	3998	2	Y	204	158	1			309
							224	9									
*12	5115	X	4191	-0-	-924	-0-	170	1	3920	2	Y	92	171	1			230
							101	9									
01	4898	X	4105	-0-	-793	-0-	193	1	3793	2	Y	108	141	1			197
							119	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

*08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	107	1	1754	2	Y	59	67	1			93
							65	9									
*09	2100	N	1870	-0-	-230	-0-	129	1	1680	2	Y	55	64	1			84
							61	9									
*10	2232	N	1888	-0-	-344	-0-	99	1	1726	2	Y	57	66	1			75
							63	9									
*11	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	55	1	1670	2	Y	62	46	1			91
							68	9									
*12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	86	1	1978	2	Y	37	54	1			74
							41	9									
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	96	1	1876	2	Y	43	49	1			68
							47	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 121 RRCID -> 285224 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14585 PERF.12878 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 289793 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12389 - 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
*08	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	484	1	7942	2	Y	88	100	1			133
							97	9									
*09	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	588	1	7658	2	Y	82	96	1			119
							90	9									
*10	9176	X	8262	-0-	-914	-0-	444	1	7723	2	Y	86	99	1			106
							95	9									
*11	8880	X	8270	-0-	-610	-0-	260	1	7907	2	Y	94	70	1			130
							103	9									
*12	9176	X	8772	-0-	-404	-0-	362	1	8349	2	Y	55	82	1			103
							61	9									
01	8618	X	8459	-0-	-159	-0-	407	1	7982	2	Y	64	73	1			94
							70	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 290072 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12381 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7405	-0-	-190	-0-	420	1	6887	2	Y	89	100	1			137
							98	9									
*09	7350	X	6848	-0-	-502	-0-	482	1	6276	2	Y	82	96	1			123
							90	9									
*10	7471	X	6692	-0-	-779	-0-	359	1	6238	2	Y	86	99	1			110
							95	9									
*11	7230	X	6923	-0-	-307	-0-	217	1	6594	2	Y	102	73	1			139
							112	9									
*12	7471	X	6918	-0-	-553	-0-	284	1	6553	2	Y	74	92	1			121
							81	9									
01	7409	X	6501	-0-	-908	-0-	311	1	6095	2	Y	86	88	1			119
							95	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	75	1	417	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	76	1	416	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	Y	10	11	0			2
							11	9									
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	38	1	355	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
12	527	N	464	-0-	-63	-0-	41	1	412	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
01	496	N	176	-0-	-320	-0-	11	1	154	2	Y	10	11	0			2
							11	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

08	6293	X	514	-0-	-5779	-0-	11	1	503	2	Y	-0-					-0-
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	69	1	2793	2	Y	-0-					-0-
10	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	249	1	10263	2	Y	-0-					-0-
11	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	239	1	9225	2	Y	-0-					-0-
12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	200	1	8058	2	Y	-0-					-0-
01	7905	X	7043	-0-	-862	-0-	181	1	6862	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	20	1	899	2	Y	-0-					-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	409	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	396	-0-	-504	-0-	10	1	386	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	396	-0-	-38	-0-	10	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	10	1	393	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

08	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	47	1	2135	2	Y	-0-					-0-
09	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	60	1	2429	2	Y	-0-					-0-
10	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	63	1	2613	2	Y	-0-					-0-
11	2100 X	1960	-0-	-140	-0-	50	1	1910	2	Y	-0-					-0-
12	2573 X	1843	-0-	-730	-0-	45	1	1798	2	Y	-0-					-0-
01	2666 X	1889	-0-	-777	-0-	49	1	1840	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	22	1	902	2	Y	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	23	1	875	2	Y	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	22	1	893	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	690	-0-	-240	-0-	18	1	672	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	7	1	271	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	189	-0-	-90	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	16	1	745	2	Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	16	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	563	-0-	-187	-0-	14	1	549	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	583	-0-	-99	-0-	14	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	546	-0-	-229	-0-	14	1	532	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	24	1	1065	2	Y	-0-					-0-
09	781	X	781	-0-	-0-	-0-	19	1	762	2	Y	-0-					-0-
10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	14	1	560	2	Y	-0-					-0-
11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	37	1	1410	2	Y	-0-					-0-
12	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	29	1	1176	2	Y	-0-					-0-
01	1085	X	509	-0-	-576	-0-	13	1	496	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	24	-0-	-286	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11016 - 11058

08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	14 1 9	1	628	2	Y	1					2
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	45 9	1 9	1837	2	Y	8	9	1			1
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	61 17	1 9	2538	2	Y	15	13	1			3
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	64 18	1 9	2458	2	Y	16	15	1			4
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	62 15	1 9	2506	2	Y	14	15	1			3
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	67 13	1 9	2525	2	Y	12	12	1			3

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	16	1	740	2	Y	-0-					-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	28	1	1152	2	Y	-0-					-0-
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	53	1	2203	2	Y	-0-					-0-
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	56	1	2176	2	Y	-0-					-0-
12	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	61	1	2446	2	Y	-0-					-0-
01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	65	1	2476	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

08	13144 X	1432	-0-	-11712	-0-	31	1	1401	2	Y	-0-					-0-
09	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	160	1	6529	2	Y	-0-					-0-
10	12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	289	1	11919	2	Y	-0-					-0-
11	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	330	1	12708	2	Y	-0-					-0-
12	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	311	1	12512	2	Y	-0-					-0-
01	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	322	1	12201	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	X	684	-0-	-587	-0-	15	1	669	2	Y	-0-					-0-
09	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	43	1	1753	2	Y	-0-					-0-
10	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	57	1	2356	2	Y	-0-					-0-
11	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	37	1	1441	2	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1121	-0-	-739	-0-	27	1	1094	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	1201	-0-	-1217	-0-	31	1	1170	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11241 - 11737

08	6076	X	77	-0-	-5999	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	142	-0-	-2408	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	104	X	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	133	X	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	155	X	69	-0-	-86	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 8638 - 8840

08	56668	X	3947	-0-	-52721	-0-	83 108	1 9	3756	2	Y	98					143
09	28663	X	28663	-0-	-0-	-0-	676 492	1 9	27495	2	Y	447	538	1			52
10	53268	X	53268	-0-	-0-	-0-	1237 958	1 9	51073	2	Y	871	769	1			154
11	58714	X	58714	-0-	-0-	-0-	1460 983	1 9	56271	2	Y	894	844	1			204
12	59491	X	59491	-0-	-0-	-0-	1423 875	1 9	57193	2	Y	795	837	1			162
01	53897	X	53897	-0-	-0-	-0-	1365 755	1 9	51777	2	Y	686	693	1			155

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	27	1	1233	2	Y	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	12	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	14	1	591	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	548	-0-	-682	-0-	14	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	12	1	468	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	396	-0-	-224	-0-	10	1	386	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17670	X	3628	-0-	-14042	-0-	75 173	1 9	3380	2	Y	157	134	1			200
09	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	194 370	1 9	7880	2	Y	336	388	1			148
10	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	339 431	1 9	14005	2	Y	392	397	1			143
11	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	400 388	1 9	15415	2	Y	353	258	1			238
12	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	389 424	1 9	15636	2	Y	385	505	1			118
01	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	408 484	1 9	15458	2	Y	440	386	1			172

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	32	1	1432	2	Y	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	31	1	1252	2	Y	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	42	1	1737	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1248	-0-	-162	-0-	32	1	1216	2	Y	-0-					-0-
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	41	1	1642	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1076	-0-	-691	-0-	28	1	1048	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2323	-0-	-901	-0-	50	1	2273	2	Y	-0-					-0-
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	84	1	3420	2	Y	-0-					-0-
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	104	1	4307	2	Y	-0-					-0-
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	89	1	3427	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	81	1	3257	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3091	-0-	-1311	-0-	79	1	3012	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1613	-0-	-3874	-0-	35	1	1578	2	Y	-0-					-0-
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	86	1	3485	2	Y	-0-					-0-
10	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	138	1	5703	2	Y	-0-					-0-
11	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	168	1	6481	2	Y	-0-					-0-
12	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	171	1	6873	2	Y	-0-					-0-
01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	181	1	6869	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10440 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	2	Y	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	22	1	903	2	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	N	40	-0-	-921	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	41	1	1870	2	Y	-0-					-0-
09	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	29	1	1172	2	Y	-0-					-0-
10	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	25	1	1039	2	Y	-0-					-0-
11	1860	X	558	-0-	-1302	-0-	14	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	1922	X	1752	-0-	-170	-0-	43	1	1709	2	Y	-0-					-0-
01	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	51	1	1918	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9084 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 14154 PERF.11247 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	6					9
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	27	33	1			3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	47	1			9
11	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	33 62	1 9	1258	2	Y	56	52	1			13
12	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	41 54	1 9	1653	2	Y	49	52	1			10
01	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	37 47	1 9	1409	2	Y	43	43	1			10

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	1187	-0-	-1045	-0-	25 39	1 9	1123	2	Y	35	30	1			44
09	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	126 83	1 9	5118	2	Y	75	86	1			33
10	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	169 96	1 9	6983	2	Y	87	88	1			32
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	96 86	1 9	3693	2	Y	78	57	1			53
12	5518	X	2312	-0-	-3206	-0-	54 94	1 9	2164	2	Y	85	112	1			26
01	5673	X	3350	-0-	-2323	-0-	83 108	1 9	3159	2	Y	98	86	1			38

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	18	1	724	2	Y	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	18	1	701	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	16	1	635	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	596	-0-	-148	-0-	15	1	581	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	10	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	16	1	664	2	Y	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	20	1	843	2	Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	16	1	628	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	530	-0-	-183	-0-	13	1	517	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	748	-0-	-120	-0-	19	1	729	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	503					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 14080 PERF.10934 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	23					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

08	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
10	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	63	1	2590	2	Y	-0-					-0-
11	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	53	1	2042	2	Y	-0-					-0-
12	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	36	1	1452	2	Y	-0-					-0-
01	2666 X	1009	-0-	-1657	-0-	26	1	983	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 15268 PERF.11447 - 11822

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

08	11129 X	1890	-0-	-9239	-0-	41	1	1834	2	Y	14					20
						15	9									
09	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	241	1	9800	2	Y	64	77	1			7
						70	9									
10	15526 X	15526	-0-	-0-	-0-	364	1	15024	2	Y	125	110	1			22
						138	9									
11	13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	348	1	13418	2	Y	128	121	1			29
						141	9									
12	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	304	1	12207	2	Y	114	120	1			23
						125	9									
01	13423 X	11522	-0-	-1901	-0-	293	1	11121	2	Y	98	99	1			22
						108	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 13928 PERF.12261 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	157	1	6493	2	Y	-0-			-0-
11	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	51	1	1955	2	Y	-0-			-0-
12	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	179	1	7214	2	Y	-0-			-0-
01	6665	X	3137	-0-	-3528	-0-	81	1	3056	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-			-0-
09	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	170	1	6924	2	Y	-0-			-0-
10	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	211	1	8700	2	Y	-0-			-0-
11	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	213	1	8226	2	Y	-0-			-0-
12	7316	X	3891	-0-	-3425	-0-	94	1	3797	2	Y	-0-			-0-
01	8897	X	973	-0-	-7924	-0-	25	1	948	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 8549 - 8563

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

08	7533	X	1295	-0-	-6238	-0-	28	1	1267	2	Y	-0-			-0-
09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	66	1	2668	2	Y	-0-			-0-
10	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	171	1	7051	2	Y	-0-			-0-
11	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	266	1	10261	2	Y	-0-			-0-
12	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	246	1	9876	2	Y	-0-			-0-
01	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	262	1	9937	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9744 - 9764

08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	25	1	1141	2	Y	-0-			-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	27	1	1084	2	Y	-0-			-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	29	1	1180	2	Y	-0-			-0-
11	1140	N	869	-0-	-271	-0-	22	1	847	2	Y	-0-			-0-
12	1147	N	832	-0-	-315	-0-	20	1	812	2	Y	-0-			-0-
01	1209	N	668	-0-	-541	-0-	17	1	651	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	1865	-0-	-1049	-0-	40	1	1825	2	Y	-0-			-0-
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	84	1	3413	2	Y	-0-			-0-
10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	117	1	4817	2	Y	-0-			-0-
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	100	1	3866	2	Y	-0-			-0-
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	91	1	3679	2	Y	-0-			-0-
01	4030	X	3550	-0-	-480	-0-	91	1	3459	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	741	-0-	-2607	-0-	16	1	725	2	Y	-0-			-0-
09	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	55	1	2248	2	Y	-0-			-0-
10	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	107	1	4433	2	Y	-0-			-0-
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	119	1	4602	2	Y	-0-			-0-
12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	98	1	3951	2	Y	-0-			-0-
01	4526	X	3436	-0-	-1090	-0-	88	1	3348	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9693 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9881 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	12	1	560	2	Y	-0-			-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	28	1	1157	2	Y	-0-			-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	41	1	1693	2	Y	-0-			-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	39	1	1507	2	Y	-0-			-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	37	1	1471	2	Y	-0-			-0-
01	1736	N	1450	-0-	-286	-0-	37	1	1413	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10578 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	36	1	1608	2	N	-0-			-0-
09	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	35	1	1439	2	N	-0-			-0-
10	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	31	1	1290	2	N	-0-			-0-
11	1590	X	694	-0-	-896	-0-	18	1	676	2	N	-0-			-0-
12	1643	X	647	-0-	-996	-0-	16	1	631	2	N	-0-			-0-
01	1643	X	683	-0-	-960	-0-	18	1	665	2	N	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8174 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	2	25	9	Y	23	20	1			29
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	251	2	Y	50	57	1			22
							55	9									
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	Y	57	58	1			21
							63	9									
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	193	2	Y	52	38	1			35
							57	9									
12	3100	N	7668	-0-	4568	4568	185	1	7421	2	Y	56	74	1			17
							62	9									
01	3100	N	7055	-0-	3955	8523	179	1	6804	2	Y	65	57	1			25
							72	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	517	-0-	-1839	-0-	11	1	506	2	Y	-0-					-0-
09	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	45	1	1842	2	Y	-0-					-0-
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	63	1	2594	2	Y	-0-					-0-
11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	55	1	2128	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1913	-0-	-40	-0-	46	1	1867	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1823	-0-	-843	-0-	47	1	1776	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	24	1	1084	2	Y	9	7	1			11
							10	9									
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	37	1	1503	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	50	1	2059	2	Y	21	21	1			8
							23	9									
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	46	1	1790	2	Y	19	14	1			13
							21	9									
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	46	1	1868	2	Y	20	27	1			6
							22	9									
01	2139	N	1917	-0-	-222	-0-	49	1	1842	2	Y	24	21	1			9
							26	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	25	1	1000	2	Y	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	21	1	885	2	Y	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	32	1	1219	2	Y	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	29	1	1157	2	Y	-0-					-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	37	1	1384	2	Y	-0-					-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXRON OPERATING, LLC 850872
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	1	1	9	N	1					13
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	N	3					16
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1					47
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	797					Y	-0-					57
09	DLQ G-10	35	-0-	35	832	35	2			Y	-0-					57
10	DLQ G-10	35	-0-	35	867	35	2			Y	-0-					57
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	867					Y	NO RPT					57
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	867					Y	NO RPT					57
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	867					Y	NO RPT					57

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					1

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11442 - 11494

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10434 - 10444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	37					Y	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					33

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1167					Y	-0-					184
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1167					Y	-0-					184
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1167					Y	-0-					184
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1167					Y	NO RPT					184
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1167					Y	NO RPT					184
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1167					Y	NO RPT					184

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887					Y	-0-					63
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887					Y	-0-					63
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887					Y	-0-					63
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1887					Y	NO RPT					63
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1887					Y	NO RPT					63
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1887					Y	NO RPT					63

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					52

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					53
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					36
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2023

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOCO ATX LLC 100095
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOCO ATX LLC //CONT.// 100095
COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15136 - 15378

*05	36797	X	6958	-0-	-29839	-0-	332	1	6596	2	Y	27	28	0				5
							30	9										
06	35610	X	6726	-0-	-28884	-0-	314	1	6384	2	Y	25	25	0				5
							28	9										
07	13578	X	5953	-0-	-7625	-0-	229	1	5700	2	Y	22	24	0				3
							24	9										
08	9765	X	5574	-0-	-4191	-0-	203	1	5350	2	Y	19	20	0				2
							21	9										
09	7620	X	4848	-0-	-2772	-0-	199	1	4629	2	Y	18	17	0				3
							20	9										
10	6944	X	4628	-0-	-2316	-0-	202	1	4405	2	Y	19	19	0				3
							21	9										
11	6720	X	4338	-0-	-2382	-0-	212	1	4106	2	Y	18	18	0				3
							20	9										
12	5952	X	4255	-0-	-1697	-0-	197	1	4039	2	Y	17	17	0				3
							19	9										
*01	5580	X	3873	-0-	-1707	-0-	185	1	3668	2	Y	18	18	0				3
							20	9										

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3224	X	2348	-0-	-876	-0-	113	1	2235	2	Y	-0-					-0-
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	140	1	2845	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	114	1	2849	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	109	1	2866	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
09	3000	X	2655	-0-	-345	-0-	109	1	2537	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	137	1	2990	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	156	1	3029	2	Y	10	9	0			2
							11	9									
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	157	1	3217	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
*01	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	137	1	2719	2	Y	9	9	0			2
							10	9									

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2821	X	828	-0-	-1993	-0-	40	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	129	1	2626	2	Y	28	23	0			5
							31	9									
07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	92	1	2294	2	Y	35	36	0			4
							39	9									
08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	93	1	2456	2	Y	34	34	0			4
							37	9									
09	2790	X	381	-0-	-2409	-0-	15	1	355	2	Y	10	12	0			2
							11	9									
10	2883	X	90	-0-	-2793	-0-	3	1	75	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
*11	2790	X	13	-0-	-2777	-0-	7	2	6	9	Y	5	6	0			1
12	2573	X	1213	-0-	-1360	-0-	56	1	1137	2	Y	18	16	0			3
							20	9									
*01	2573	X	2369	-0-	-204	-0-	112	1	2225	2	Y	29	27	0			5
							32	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	221	1	4387	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	203	1	4130	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	152	1	3792	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	4619	X	2345	-0-	-2274	-0-	86	1	2259	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	2065	-0-	-2405	-0-	85	1	1980	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	2069	-0-	-2550	-0-	91	1	1978	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	1929	-0-	-2421	-0-	95	1	1834	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	2247	-0-	-1690	-0-	105	1	2142	2	Y	-0-					-0-
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	136	1	2705	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6820	X	5632	-0-	-1188	-0-	270	1	5362	2	Y	-0-					-0-
06	6600	X	5052	-0-	-1548	-0-	237	1	4815	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	5122	-0-	-1698	-0-	198	1	4924	2	Y	-0-					-0-
08	6758	X	3252	-0-	-3506	-0-	119	1	3133	2	Y	-0-					-0-
09	6540	X	3388	-0-	-3152	-0-	140	1	3248	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4983	-0-	-659	-0-	219	1	4764	2	Y	-0-					-0-
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	263	1	5094	2	Y	-0-					-0-
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	275	1	5625	2	Y	-0-					-0-
01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	262	1	5205	2	Y	-0-					-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	780	N	602	-0-	-178	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					192
09	2430	X	303	-0-	-2127	-0-	15	1	279	2	N	8					200
							9	9									
10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	238	1	5483	2	N	-0-					200
11	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	655	1	15680	2	N	-0-					200
12	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	688	1	11082	2	N	201	353	1			48
							221	9									
01	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	517	1	11969	2	N	-0-					48

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					217
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	52	1	1206	2	N	1					218
							1	9									
11	3000	N	3201	-0-	201	201	128	1	3073	2	N	-0-					218
12	1930	N	1729	-0-	-201	-0-	99	1	1599	2	N	28	170	1			76
							31	9									
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	96	1	2232	2	N	-0-					76

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	154	89	1			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11811	X	378	-0-	-11433	-0-	39	1	339	2	Y	-0-					128
09	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	431	1	8224	2	Y	98	67	1			159
							108	9									
10	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	687	1	15807	2	Y	104	138	1			125
							114	9									
11	16978	X	16978	-0-	-0-	-0-	674	1	16136	2	Y	153	160	1			118
							168	9									
12	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	825	1	13301	2	Y	168	98	1			188
							185	9									
01	16616	X	13566	-0-	-3050	-0-	555	1	12850	2	Y	146	150	1			184
							161	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19468	X	647	-0-	-18821	-0-	67	1	580	2	Y	-0-			255
09	18645	X	18645	-0-	-0-	-0-	921	1	17584	2	Y	127	114	1	268
							140	9							
10	33832	X	33832	-0-	-0-	-0-	1403	1	32283	2	Y	133	211	1	190
							146	9							
11	30070	X	30070	-0-	-0-	-0-	1199	1	28702	2	Y	154	198	1	146
							169	9							
12	22180	X	22180	-0-	-0-	-0-	1281	1	20651	2	Y	225	126	1	245
							248	9							
01	33821	X	21609	-0-	-12212	-0-	884	1	20476	2	Y	226	210	1	261
							249	9							

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	59	1	1349	2	Y	-0-			-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	Y	154	88	1	66
							169	9							
12	T. A.		323	-0-	323	323	19	1	304	2	Y	-0-	66	1	-0-
01	T. A.		151	-0-	151	474	6	1	145	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			80
09	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	142	1	2703	2	N	-0-			80
10	3100	N	4110	-0-	1010	1010	171	1	3939	2	N	-0-			80
11	3000	N	3256	-0-	256	1266	130	1	3113	2	N	12			92
							13	9							
12	3100	N	2518	-0-	-582	684	147	1	2362	2	N	8			100
							9	9							
01	2883	X	1823	-0-	-1060	-0-	75	1	1748	2	N	-0-			100

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

08	558	N	475	-0-	-83	-0-	75	1	400	2	N	-0-			37
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	97	1	459	2	N	-0-			37
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	108	1	570	2	N	-0-			37
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	102	1	510	2	N	2			39
							2	9							
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	101	1	497	2	N	-0-			39
01	682	N	431	-0-	-251	-0-	58	1	373	2	N	-0-			39

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 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
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	541	1	2877	2	Y	-0-					97
09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	433	1	2048	2	Y	-0-					97
10	3286	X	1913	-0-	-1373	-0-	304	1	1609	2	Y	-0-					97
11	3180	X	1716	-0-	-1464	-0-	285	1	1430	2	Y	1					98
							1	9									
12	3286	X	1817	-0-	-1469	-0-	308	1	1508	2	Y	1	1	1			98
							1	9									
01	3286	X	1642	-0-	-1644	-0-	220	1	1422	2	Y	-0-					98

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	824	-0-	-261	-0-	124	1	658	2	N	38					82
							42	9									
09	720	N	354	-0-	-366	-0-	59	1	281	2	N	13					95
							14	9									
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	110	1	585	2	N	8					103
							9	9									
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	138	1	693	2	N	9					112
							10	9									
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	93	1	454	2	N	18	1	1			129
							20	9									
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	168	1	1088	2	N	53					182
							58	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	13	-0-	-142	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					44
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					44
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					44
11	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					44
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					44
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					44

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	148	1	787	2	N	13					138
							14	9									
09	930	N	815	-0-	-115	-0-	141	1	666	2	N	7					145
							8	9									
10	1054	N	923	-0-	-131	-0-	146	1	776	2	N	1					146
							1	9									
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	155	1	779	2	N	1					147
							1	9									
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	143	1	702	2	N	4	1	1			150
							4	9									
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	136	1	878	2	N	3					153
							3	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	1231	-0-	-2582	-0-	195	1	1036	2	N	-0-					204
09	3540	X	686	-0-	-2854	-0-	120	1	566	2	N	-0-					204
10	3658	X	1001	-0-	-2657	-0-	159	1	842	2	N	-0-					204
11	3540	X	449	-0-	-3091	-0-	74	1	374	2	N	1	179	1			26
							1	9									
12	2604	X	650	-0-	-1954	-0-	110	1	539	2	N	1	1	1			26
							1	9									
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	632	1	4086	2	N	15					41
							17	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	6942	-0-	-64	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6486	-0-	-294	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6555	-0-	-451	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6487	-0-	-293	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6665	-0-	-341	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6602	-0-	-342	-0-	6602	2			N	-0-					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	4719	-0-	-2318	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	4865	-0-	-3655	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	2908	-0-	-5896	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
11	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6650	-0-	-418	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	2407	-0-	-2615	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

MCLEAN, WEST (WX H-3) 59731 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 1 RRCID -> 212230 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	11	-0-	-206	-0-	2	1	9	2	N	-0-	1	1			27
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	21	1	135	2	N	2	1	1			28
							2	9									
10	217	N	44	-0-	-173	-0-	6	1	38	2	N	-0-					28
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	58	1	340	2	N	1	2	1			27
							1	9									
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	9	1	60	2	N	-0-					27
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	148	1	1109	2	N	6	3	1			30
							7	9									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	94	1	505	2	N	2	3	1			22
							2	9									
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	68	1	431	2	N	2	2	1			22
							2	9									
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	76	1	479	2	N	1					23
							1	9									
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	72	1	417	2	N	1	3	1			21
							1	9									
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	74	1	485	2	N	1	1	1			21
							1	9									
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	58	1	437	2	N	2	2	1			21
							2	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	2586	-0-	-824	-0-	361 1 23 9		2202	2	N	21					96
09	3300	X	2171	-0-	-1129	-0-	332 1 7 9		1832	2	N	6					102
10	3410	X	2227	-0-	-1183	-0-	353 1 17 9		1857	2	N	15					117
11	3240	X	2206	-0-	-1034	-0-	302 1 13 9		1891	2	N	12					129
12	3348	X	2210	-0-	-1138	-0-	274 1 51 9		1885	2	N	46	27	1			148
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	368 1 10 9		2974	2	N	9					157

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	178	-0-	-39	-0-	25 1		153	2	N	-0-					10
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	25 1		141	2	N	-0-					10
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	25 1		133	2	N	-0-					10
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	22 1		135	2	N	-0-					10
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	19 1		129	2	N	-0-					10
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17 1		140	2	N	-0-					10

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3099	-0-	-1	4925	434	1	2647	2	N	16					120
							18	9									
09	7683	X	2758	-0-	-4925	-0-	419	1	2311	2	N	25					145
							28	9									
10	2263	X	1687	-0-	-576	-0-	269	1	1414	2	N	4					149
							4	9									
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	400	1	2503	2	N	6					155
							7	9									
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	371	1	2555	2	N	9	25	1			139
							10	9									
01	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	297	1	2398	2	N	19					158
							21	9									

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	363	-0-	-3078	-0-	49	1	301	2	N	12					185
							13	9									
09	3330	X	383	-0-	-2947	-0-	57	1	315	2	N	10					195
							11	9									
10	3441	X	159	-0-	-3282	-0-	24	1	125	2	N	9					204
							10	9									
11	2430	X	665	-0-	-1765	-0-	90	1	563	2	N	11	105	1			110
							12	9									
12	904	X	904	-0-	-0-	-0-	112	1	773	2	N	17	50	1			77
							19	9									
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	75	1	606	2	N	22					99
							24	9									

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	2	N	-0-					29
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					29
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	1					30
							1	9									
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	N	-0-					30
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-	1	1			29
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-					29

BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	193	1	1175	2	N	3					29
							3	9									
09	1410	N	1227	-0-	-183	-0-	188	1	1036	2	N	3					32
							3	9									
10	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	204	1	1075	2	N	2					34
							2	9									
11	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	172	1	1078	2	N	2					36
							2	9									
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	162	1	1112	2	N	4	13	1			27
							4	9									
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	140	1	1131	2	N	4					31
							4	9									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 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
08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	595	1	3623	2	N	59					154
							65	9									
09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	637	1	3515	2	N	52					206
							57	9									
10	4185	X	3031	-0-	-1154	-0-	479	1	2519	2	N	30					236
							33	9									
11	4050	X	2641	-0-	-1409	-0-	357	1	2234	2	N	45	180	1			101
							50	9									
12	4185	X	3987	-0-	-198	-0-	493	1	3388	2	N	96	48	1			149
							106	9									
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	493	1	3982	2	N	74					223
							81	9									

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					2
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-					2
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	2	4	9	Y	4	2	1			2

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	1070	1	5779	2	Y	60	31	1			242
							66	9									
09	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	830	1	5276	2	Y	59	21	1			280
							65	9									
10	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	984	1	6202	2	Y	71	48	1			303
							78	9									
11	6930	X	4841	-0-	-2089	-0-	705	1	4093	2	Y	39	71	1			271
							43	9									
12	7161	X	6382	-0-	-779	-0-	837	1	5495	2	Y	45	55	1			261
							50	9									
01	7254	X	6959	-0-	-295	-0-	807	1	6060	2	Y	84	28	1			317
							92	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	791	-0-	-46	-0-	123	1	665	2	Y	3	4	1			64
							3	9									
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	151	1	962	2	Y	7	3	1			68
							8	9									
10	1054	N	986	-0-	-68	-0-	134	1	846	2	Y	5	4	1			69
							6	9									
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	151	1	876	2	Y	4	8	1			65
							4	9									
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	156	1	1026	2	Y	4	5	1			64
							4	9									
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	141	1	1060	2	Y	5	5	1			64
							6	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-	1	1			4
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			4
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					4
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					32
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					32
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					32
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	597	1	3228	2	N	11	17	1			216
							12	9									
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	491	1	3123	2	N	17	12	1			221
							19	9									
10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	498	1	3137	2	N	12	6	1			227
							13	9									
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	512	1	2971	2	N	26	25	1			228
							29	9									
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	482	1	3164	2	N	9	11	1			226
							10	9									
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	424	1	3188	2	N	15	16	1			225
							17	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	1	1			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	676	-0-	-6	-0-	658	2	18	9	N	16	4	1			202
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	618	2	32	9	N	29	3	1			228
10	713	N	659	-0-	-54	-0-	619	2	40	9	N	36	186	1			78
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	596	2	32	9	N	29	8	1			99
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	625	2	46	9	N	42	6	1			135
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	631	2	26	9	N	24	3	1			156

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	579	-0-	-103	-0-	558	2	21	9	N	19	3	1			119
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	625	2	14	9	N	13	2	1			130
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	593	2	13	9	N	12	1	1			141
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	688	2	19	9	N	17	5	1			153
12	651	N	575	-0-	-76	-0-	525	2	50	9	N	45	1	1			197
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	679	2	33	9	N	30	174	1			53

HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					75
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					75
10	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					75
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					75
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					75
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	N	1	1	1			75

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2372	2	57	9	N	52	191	1			101
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2205	2	51	9	N	46	8	1			139
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2183	2	52	9	N	47	2	1			184
11	2340	N	2100	-0-	-240	-0-	2060	2	40	9	N	36	29	1			191
12	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2175	2	48	9	N	44	6	1			229
01	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	2138	2	47	9	N	43	192	1			80

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	266	1	1436	2	N	103	189	1			102
							113	9									
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	213	1	1355	2	N	98	59	1			141
							108	9									
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	223	1	1408	2	N	75	5	1			211
							83	9									
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	227	1	1319	2	N	104	195	1			120
							114	9									
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	211	1	1385	2	N	161	145	1			136
							177	9									
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	180	1	1349	2	N	175	202	1			109
							193	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

08	465	N	163	-0-	-302	-0-	162	2	1	9	N	1	2	1			88
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1584	2	25	9	N	23	4	1			107
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1224	2	22	9	N	20	14	1			113
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1028	2	14	9	N	13	13	1			113
12	1147	N	236	-0-	-911	-0-	234	2	2	9	N	2	16	1			99
01	1147	N	155	-0-	-992	-0-	154	2	1	9	N	1	2	1			98

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	2	1			199
09	450	N	332	-0-	-118	-0-	331	2	1	9	N	1	1	1			199
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1					200
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	326	2	1	9	N	1	2	1			199
12	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	2			N	-0-					199
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1	2	1			198

HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	103	1	560	2	N	31	3	1			152
							34	9									
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	79	1	500	2	N	16	2	1			166
							18	9									
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	75	1	472	2	N	7	1	1			172
							8	9									
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	79	1	458	2	N	4	6	1			170
							4	9									
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	60	1	398	2	N	12	2	1			180
							13	9									
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	68	1	513	2	N	17	3	1			194
							19	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BARRERA UNIT WELL #: RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

08	1085	N	858	-0-	-227	-0-	134	1	724	2	N	-0-					28
09	1020	N	742	-0-	-278	-0-	101	1	641	2	N	-0-					28
10	930	N	641	-0-	-289	-0-	88	1	553	2	N	-0-					28
11	840	N	560	-0-	-280	-0-	82	1	478	2	N	-0-					28
12	775	N	538	-0-	-237	-0-	71	1	467	2	N	-0-					28
01	651	N	476	-0-	-175	-0-	56	1	420	2	N	-0-					28

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	369	1	1994	2	N	9	11	1			169
							10	9									
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	317	1	2019	2	N	17	8	1			178
							19	9									
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	312	1	1970	2	N	13	7	1			184
							14	9									
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	331	1	1920	2	N	9	16	1			177
							10	9									
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	319	1	2092	2	N	20	10	1			187
							22	9									
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	269	1	2022	2	N	31	10	1			208
							34	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	2296	-0-	-246	-0-	355	1	1919	2	N	20	12	1			117
							22	9									
09	2460	N	2379	-0-	-81	-0-	318	1	2021	2	N	36	8	1			145
							40	9									
10	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	370	1	2332	2	N	31	36	1			140
							34	9									
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	408	1	2366	2	N	23	43	1			120
							25	9									
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	367	1	2413	2	N	22	43	1			99
							24	9									
01	2542	N	2274	-0-	-268	-0-	265	1	1990	2	N	17	11	1			105
							19	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					105
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					105
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					105
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					105
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					105
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					105

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	777	-0-	-2261	-0-	120	1	648	2	N	8	10	1			99
							9	9									
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	570	1	3627	2	N	31	10	1			120
							34	9									
10	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	366	1	2309	2	N	15	12	1			123
							17	9									
11	3060	X	2046	-0-	-1014	-0-	299	1	1735	2	N	11	26	1			108
							12	9									
12	4371	X	3592	-0-	-779	-0-	473	1	3105	2	N	13	16	1			105
							14	9									
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	692	1	5198	2	N	52	19	1			138
							57	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1466	2	15	9	N	14	8	1			234
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1440	2	33	9	N	30	186	1			78
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1446	2	35	9	N	32	5	1			105
11	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1361	2	33	9	N	30	13	1			122
12	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1440	2	44	9	N	40	7	1			155
01	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1425	2	26	9	N	24	7	1			172

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	2	N	-0-	1	1			203
09	240	N	113	-0-	-127	-0-	15	1	98	2	N	-0-					203
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	17	1	105	2	N	-0-					203
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	17	1	97	2	N	-0-					203
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	2	N	-0-					203
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	13	1	95	2	N	-0-					203

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

08	3937	X	3674	-0-	-263	-0-	571	1	3084	2	N	17	16	1			293
							19	9									
09	3810	X	3462	-0-	-348	-0-	467	1	2974	2	N	19	11	1			301
							21	9									
10	3937	X	3398	-0-	-539	-0-	462	1	2916	2	N	18	24	1			295
							20	9									
11	3720	X	3203	-0-	-517	-0-	469	1	2720	2	N	13	35	1			273
							14	9									
12	3751	X	3478	-0-	-273	-0-	455	1	2986	2	N	34	195	1			112
							37	9									
01	3689	X	3429	-0-	-260	-0-	401	1	3013	2	N	14	15	1			111
							15	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					20
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					20
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					20
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 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
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	2	N	-0-					51
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					51
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	2	N	-0-					51
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	42	1	241	2	N	2	2	1			51
							2	9									
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	169	2	N	-0-					51
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	1	1	1			51
							1	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	N	4	1	1			161
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	273	2	4	9	N	4	1	1			164
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	639	2	14	9	N	13	7	1			170
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3	3	1			170
12	279	N	18	-0-	-261	-0-	18	2			N	-0-	8	1			162
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	2	1			160

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			33
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	57	1	362	2	N	2	1	1			34
							2	9									
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	244	2	N	1					35
							1	9									
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	111	1	647	2	N	3	3	1			35
							3	9									
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	70	1	457	2	N	3	2	1			36
							3	9									
01	279	N	8	-0-	-271	-0-	1	1	7	2	N	-0-	1	1			35

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					15
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	N	-0-					15
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					15
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					15
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					15

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	638	-0-	-168	-0-	99	1	537	2	N	2	4	1			19
							2	9									
09	780	N	588	-0-	-192	-0-	80	1	506	2	N	2	2	1			19
							2	9									
10	651	N	495	-0-	-156	-0-	68	1	426	2	N	1					20
							1	9									
11	630	N	138	-0-	-492	-0-	20	1	118	2	N	-0-	2	1			18
12	620	N	4	-0-	-616	-0-	4	2			N	-0-	1	1			17
01	496	N	27	-0-	-469	-0-	3	1	24	2	N	-0-					17

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	N	-0-	1	1			15
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					15

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1	9	N	1	1	1			199
09	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	2			N	-0-					199
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					199
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	2	1			197
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					197
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					197

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 289610 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 2554 - 2566

08	9114 #	6	-0-	-9108	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	8280 #	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
10	7223 #	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
11	6660 #	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
12	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) 60289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 114555 COMPL. DATE 11/22/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) //CONT.// 60336 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 278696 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

08	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	121	1	6881	3	Y	18					63
							20	9										
09	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	133	1	8944	3	Y	11	43	1			31
							12	9										
10	DLQ G-10		7112	-0-	7112	7112	112	1	7000	3	Y	-0-					31
11	DLQ G-10		4492	-0-	4492	11604	80	1	4412	3	Y	-0-					31
12	16574	X	4970	-0-	-11604	-0-	103	1	4867	3	Y	-0-					20
01	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	149	1	7751	3	Y	-0-					20

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-A) 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CONLEY, C. C. WELL #: 1 C RRCID -> 011988 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-C) 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CONLEY, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 011995 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2376	-0-	-383	-0-	302 46	1 9	2028	2	Y	42					145
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	336 42	1 9	3232	2	Y	38	175	1			8
10	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	281 80	1 9	2728	2	Y	73					81
11	3120	X	1894	-0-	-1226	-0-	202 30	1 9	1662	2	Y	27					108
12	3503	X	1429	-0-	-2074	-0-	204 45	1 9	1180	2	Y	41					149
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	384 57	1 9	3282	2	Y	52	162	1			39

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					673
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2971	2	83	9	N	75					748
10	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6446	2	140	9	N	127	173	1			702
11	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10508	2	243	9	N	221	181	1			742
12	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	9960	2	294	9	N	267	356	1			653
*01	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9347	2	323	9	N	294	180	1			767

CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					84
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					84
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					91
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					94
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					97

MERCEDES (1-E) //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 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
08	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1934	2	4	9	N	4					72
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1906	2	8	9	N	7					79
10	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2318	2	28	9	N	25					104
11	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2063	2	8	9	N	7					111
12	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1776	2	13	9	N	12					123
01	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2432	2	19	9	N	17					140

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3219	R	2634	-0-	-585	-0-	338	1	2270	2	Y	24					81
							26	9									
09	2949	R	2949	-0-	-0-	-0-	275	1	2642	2	Y	29	102	1			8
							32	9									
10	2945	#	2294	-0-	-651	-0-	206	1	2000	2	Y	80					88
							88	9									
11	2850	#	1640	-0-	-1210	-0-	176	1	1444	2	Y	18					106
							20	9									
12	3038	#	1367	-0-	-1671	-0-	197	1	1142	2	Y	25					131
							28	9									
01	3038	#	2881	-0-	-157	-0-	298	1	2542	2	Y	37	117	1			51
							41	9									

MERCEDES (1-G-1) //CONT.// 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

08	2821	939	-0-	-1882	2600	939	2			Y	-0-					-0-
09	2931 N	331	-0-	-2600	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
11	900 N	2	-0-	-898	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					20
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	704	3	10	9	Y	9					29
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	1	1	760	3	Y	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

M O																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

M O																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2023	-0-	2023	2166	2014	3	9	9	Y	8					8
12	14B2	EXT	1214	-0-	1214	3380	2	1	1212	3	Y	-0-					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3380					Y	NO RPT					8

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

M O																	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6 69	1 9	201	2	Y	63	73	1			10
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	6 70	1 9	192	2	Y	64	58	1			16
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	2 74	1 9	192	2	Y	67	58	1			25
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	2 77	1 9	173	2	Y	70	77	1			18
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	2 79	1 9	196	2	Y	72	76	1			14
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	2 83	1 9	188	2	Y	75	57	1			32

MESQUITE BAY (FRIO G-1) //CONT.// 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725
STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	15	1	1004	2	Y	319	367	1			50
							351	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	15	1	962	2	Y	318	288	1			80
							350	9									
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	9	1	960	2	Y	333	290	1			123
							366	9									
11	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	9	1	864	2	Y	351	385	1			89
							386	9									
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	9	1	980	2	Y	360	378	1			71
							396	9									
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	9	1	939	2	Y	376	286	1			161
							414	9									

MESQUITE BAY (FRIO I) 60767 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 252800 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11010 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	3	1	401	2	Y	128	147	1			20
							141	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	385	2	Y	127	115	1			32
							140	9									
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	Y	133	116	1			49
							146	9									
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	346	2	Y	140	154	1			35
							154	9									
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	3	1	392	2	Y	144	151	1			28
							158	9									
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	3	1	376	2	Y	150	114	1			64
							165	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ATLAS OPERATING LLC 036587
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					216
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					125
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	22	-0-	-1063	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	58	1	197	3	N	-0-					151
09	270	N	117	-0-	-153	-0-	45	1	72	3	N	-0-					151
10	248	N	105	-0-	-143	-0-	30	1	75	3	N	-0-					151
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					151
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					151
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					151

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	4867	-0-	-62	-0-	1064	1	3632	3	N	155	181	1			77
							171	9									
09	4800	X	3397	-0-	-1403	-0-	1263	1	2034	3	N	91					168
							100	9									
10	4960	X	2650	-0-	-2310	-0-	759	1	1868	3	N	21	154	1			35
							23	9									
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					35
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					35
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					35

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					15
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					15
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	8	1	19	3	N	-0-					15
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					143
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					42
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					42
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	29	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 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
08	837	N	530	-0-	-307	-0-	116	1	396	3	N	16					192
							18	9									
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					192
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	173	1			19
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					104
09	14B2 EXT		66	-0-	66	66	25	1	41	3	N	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					104
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					104
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	66					N	NO RPT					104
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	66					N	NO RPT					104

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	1699	-0-	-1928	-0-	385	1	1314	3	N	-0-					92
09	3510	X	1327	-0-	-2183	-0-	508	1	819	3	N	-0-					92
10	3627	X	1176	-0-	-2451	-0-	340	1	836	3	N	-0-					92
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					92
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					92
01	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					92

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	38	-0-	-210	-0-	27	1	11	3	N	-0-					80
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					80
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					80
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	160	1	546	3	N	11					33
							12	9									
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	211	1	340	3	N	-0-					33
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	119	1	292	3	N	-0-					33
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					33
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					33
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					33

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	343	1	132	3	N	-0-					141
09	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-					141
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	687	1	157	3	N	-0-					141
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					141
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					141
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					141

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	188	1	72	3	N	-0-					145
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					145
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					145
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					145
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	4	-0-	-89	-0-	3	1	1	3	N	-0-					102
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					102
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					102
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2205	-0-	-492	-0-	488	1	1665	3	N	47					107
							52	9									
09	2400	X	1496	-0-	-904	-0-	545	1	878	3	N	66					173
							73	9									
10	2480	X	1157	-0-	-1323	-0-	320	1	789	3	N	44					217
							48	9									
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					217
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					217
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					217

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	155	1	529	3	N	-0-					104
09	690	N	391	-0-	-299	-0-	150	1	241	3	N	-0-					104
10	620	N	281	-0-	-339	-0-	81	1	200	3	N	-0-					104
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					104
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					104
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					104

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			17
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	384	1	148	3	N	-0-			97
09	330	N	88	-0-	-242	-0-	9	1	79	3	N	-0-			97
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	290	1	66	3	N	-0-			97
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			97
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			97
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			97

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

08	961	N	94	-0-	-867	-0-	68	1	26	3	N	-0-			67
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			67
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			67
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	38	1	63	3	N	-0-			2
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			41
09	270	N	11	-0-	-259	-0-	4	1	7	3	N	-0-			41
10	186	N	8	-0-	-178	-0-	2	1	6	3	N	-0-			41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			41
01	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			41

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	166	-0-	-20	-0-	38	1	128	3	N	-0-					234
09	210	N	31	-0-	-179	-0-	12	1	19	3	N	-0-					234
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					234
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					234
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					234
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					37
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2093	-0-	-263	-0-	456 79	1 9	1558	3	N	72					110
09	2220	N	252	-0-	-1968	-0-	94 6	1 9	152	3	N	5					115
10	2015	N	1275	-0-	-740	-0-	366 9	1 9	900	3	N	8					123
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					123
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					123
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					123

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	103	-0-	-21	-0-	23	1	80	3	N	-0-					53
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	22	1	35	3	N	-0-					53
10	124	N	34	-0-	-90	-0-	10	1	24	3	N	-0-					53
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					53
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					53
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					53

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY, E.) 60823 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
MESTENA INC. 'H' WELL #: 16 RRCID -> 294802 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5645 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 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
08	2139	#	1519	-0-	-620	-0-	896	1	345	3	N	253	178	1			257
							278	9									
09	2100	#	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					257
10	3106	R	3106	-0-	-0-	-0-	1970	1	450	3	N	624	536	1			345
							686	9									
11	2160	#	-0-	-0-	-2160	-0-					N	372	372	1			345
12	2232	#	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					345
01	3100	#	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					345

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3311	R	3311	-0-	-0-	-0-	3243	2	68	9	Y	62	57	1			94
09	2938	R	2938	-0-	-0-	-0-	2903	2	35	9	Y	32	60	1			66
10	3131	#	2798	-0-	-333	-0-	2776	2	22	9	Y	20					86
11	3030	#	2707	-0-	-323	-0-	2672	2	35	9	Y	32	58	1			60
12	3317	#	2768	-0-	-549	-0-	2735	2	33	9	Y	30	47	1			43
01	3317	#	1906	-0-	-1411	-0-	1872	2	34	9	Y	31					74

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 10804 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	360	-0-	-136	-0-	4	1	337	2	Y	17					17
							19	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					17
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					17
11	360	N	70	-0-	-290	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					17
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	Y	-0-					17
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					17

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF. 11020 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON) 61159 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
CRITES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 284800 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10388 - 10426

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) //CONT.// 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					17
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					17
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					17
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					17
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					17
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					17

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9417	X	2183	-0-	-7234	-0-	2183	3			Y	-0-					121
09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2088	3	85	9	Y	77	172	1			26
10	2263	X	1977	-0-	-286	-0-	1909	3	68	9	Y	62					88
11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2131	3	83	9	Y	75					163
12	2263	X	2096	-0-	-167	-0-	2026	3	70	9	Y	64	185	1			42
01	2232	X	2096	-0-	-136	-0-	2027	3	69	9	Y	63					105

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4199	3	85	9	Y	77	117	1			46
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4083	3	85	9	Y	77	114	1			9
10	4402	X	4177	-0-	-225	-0-	4085	3	92	9	Y	84					93
11	4260	X	4015	-0-	-245	-0-	3930	3	85	9	Y	77	123	1			47
12	4402	X	4130	-0-	-272	-0-	4049	3	81	9	Y	74	121	1			-0-
01	4309	X	4104	-0-	-205	-0-	4021	3	83	9	Y	75					75

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	227	-0-	-83	-0-	213	3	14	9	Y	13	40	1			9
09	330	N	63	-0-	-267	-0-	40	3	23	9	Y	21					30
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	318	3	26	9	Y	24	29	1			25
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	322	3	28	9	Y	25	30	1			20
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	319	3	30	9	Y	27	34	1			13
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	286	3	61	9	Y	55					68

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					172
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	34	3	2	9	Y	2					174
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					174
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	19	3	2	9	Y	2					176
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	76	3	6	9	Y	5					181
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					181

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

08	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2383	3	47	9	Y	43	62	1			25
09	2340	X	2215	-0-	-125	-0-	2192	3	23	9	Y	21	41	1			5
10	3410	X	2104	-0-	-1306	-0-	2057	3	47	9	Y	43					48
11	3300	X	2019	-0-	-1281	-0-	1978	3	41	9	Y	37	59	1			26
12	2635	X	2034	-0-	-601	-0-	1994	3	40	9	Y	36	60	1			2
01	2418	X	1953	-0-	-465	-0-	1913	3	40	9	Y	36					38

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

08	3007	X	2456	-0-	-551	-0-	2424	3	32	9	Y	29					65
09	2910	X	1567	-0-	-1343	-0-	1538	3	29	9	Y	26					91
10	3007	X	643	-0-	-2364	-0-	640	3	3	9	Y	3					94
11	2850	X	1975	-0-	-875	-0-	1943	3	32	9	Y	29					123
12	2449	X	1682	-0-	-767	-0-	1648	3	34	9	Y	31	141	1			13
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2455	3	28	9	Y	25					38

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

08	4309	X	3867	-0-	-442	-0-	3805	3	62	9	Y	56	169	1			36
09	4110	X	3530	-0-	-580	-0-	3469	3	61	9	Y	55					91
10	4154	X	4147	-0-	-7	-0-	4086	3	61	9	Y	55					146
11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3945	3	86	9	Y	78					224
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4068	3	63	9	Y	57	179	1			102
01	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	3767	3	64	9	Y	58					160

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2137	3	15	9	Y	14					14
09	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2529	3	18	9	Y	16					30
10	2697	X	2329	-0-	-368	-0-	2326	3	3	9	Y	3					33
11	2610	X	1781	-0-	-829	-0-	1758	3	23	9	Y	21					54
12	2697	X	1001	-0-	-1696	-0-	992	3	9	9	Y	8	39	1			23
01	2635	X	1082	-0-	-1553	-0-	1076	3	6	9	Y	5					28

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	94	-0-	-464	-0-	48	3	46	9	Y	42	99	1			17
09	510	N	273	-0-	-237	-0-	258	3	15	9	Y	14					31
10	713	N	162	-0-	-551	-0-	149	3	13	9	Y	12	12	1			31
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	478	3	30	9	Y	27	31	1			27
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	456	3	28	9	Y	25	30	1			22
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	379	3	65	9	Y	59					81

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			5
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1			5
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1					6
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					6
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1			6
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					6

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 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
08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2262	3	114	9	Y	104	41	1			102
09	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1803	3	114	9	Y	104					206
10	2573	X	1855	-0-	-718	-0-	1736	3	119	9	Y	108	133	1			181
11	2490	X	2061	-0-	-429	-0-	1943	3	118	9	Y	107	124	1			164
12	2573	X	2030	-0-	-543	-0-	1936	3	94	9	Y	85	105	1			144
01	2387	X	1915	-0-	-472	-0-	1886	3	29	9	Y	26					170

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

HARRIS ENERGY SERVICES, LLC 359677
VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12768 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	577	-0-	-260	-0-	277 1 160 9		140	2	Y	145	167	1			36
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	127					163
10	899	N	508	-0-	-391	-0-	241 1 107 9		160	2	Y	97	190	1			70
11	570	N	491	-0-	-79	-0-	182 1 149 9		160	2	Y	135					205
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	214 1 141 9		180	2	Y	128	191	1			142
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	215 1 152 9		140	2	Y	138	197	1			83

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	16 1 53 9		1302	2	N	48	191	1			77
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	16 1 56 9		1304	2	N	51					128
10	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	15 1 54 9		1206	2	N	49					177
11	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	15 1 73 9		1183	2	N	66	196	1			47
12	1426	N	1053	-0-	-373	-0-	13 1 45 9		995	2	N	41					88
01	1271	N	917	-0-	-354	-0-	11 1 35 9		871	2	N	32					120

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	68	2	96	9	N	87					171
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	80	2	17	9	N	15					186
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	17	2	77	9	N	70					256
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	8	2	7	9	N	6					262
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	236	2	79	9	N	72					334
*01	93	N	92	-0-	-1	-0-	85	2	7	9	N	6					340

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	1260	-0-	-755	-0-	1071	2	189	9	Y	172	168	1			86
09	1590	N	943	-0-	-647	-0-	789	2	154	9	Y	140	165	1			61
10	1519	N	945	-0-	-574	-0-	785	2	160	9	Y	145					206
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					206
*12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					206
*01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					206

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 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
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					25
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					25
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					25
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					25
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	34	2	96	9	N	87	158	1			57
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	40	2	19	9	N	17					74
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	2	88	9	N	80	147	1			7
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	2	4	9	N	4					11
*12	31	N	20	-0-	-11	-0-	12	2	8	9	N	7					18
*01	93	N	69	-0-	-24	-0-	21	2	48	9	N	44					62

TARE RESOURCES, LLC 836026
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 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
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					110
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					110
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					110
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					110
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					110
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					110

MIDWAY, S. (WATSON FB-B) 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					127
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					127
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					127
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					127
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					127
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					127

MIFFLIN (G-73 NORTH) 61283 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
JOHN G. KENEDY JR. 'C' WELL #: 63 RRCID -> 288000 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6736 - 6751

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

08	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1346	3	Y	-0-				-0-
								1	4								
09	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1229	3	Y	-0-				-0-
10	1085	N	816	-0-	-269	B	-0-	79	1	726	3	Y	-0-				-0-
								11	4								
11	1410	N	1255	-0-	-155	B	-0-	150	1	1096	3	Y	-0-				-0-
								9	4								
12	1395	N	736	-0-	-659	B	-0-	99	1	637	3	Y	-0-				-0-
01	806	N	665	-0-	-141	B	-0-	103	1	560	3	Y	-0-				-0-
								2	4								

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (YEGUA 6200) 61530 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
TREJO WELL #: 1 RRCID -> 290284 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6317 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22289		6874	-0-	-15415	37408	279	1	6518	2	N	70	5	8			160
							77	9									
09	21570		6095	-0-	-15475	21933	270	1	5696	2	N	117	196	1			81
							129	9									
10	22289		5828	-0-	-16461	5472	279	1	5473	2	N	69					150
							76	9									
11	10932	R	5460	-0-	-5472	-0-	270	1	5076	2	N	104	198	1			56
							114	9									
12	7285	#	4851	-0-	-2434	-0-	279	1	4499	2	N	66	3	8			119
							73	9									
01	6882	#	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					119

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	6			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER RANCH, S. (4380) 61546 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 279738 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4442 - 4469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 62 RRCID -> 284252 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3778 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 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
08	4278	X	3773	-0-	-505	-0-	2597	1	1176	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	4052	-0-	-88	-0-	3210	1	842	2	Y	-0-					-0-
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	3481	1	1278	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	2994	1	1386	2	Y	-0-					-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	2662	1	1476	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3586	-0-	486	486	2410 84	1 9	1092	2	Y	76	188	1			62
09	987	N	501	-0-	-486	-0-	301 121	1 9	79	2	Y	110					172
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	224 101	1 9	82	2	Y	92	192	1			72
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	195 99	1 9	90	2	Y	90					162
12	719	X	719	-0-	-0-	-0-	307 240	1 9	172	2	Y	218	95	1			285
01	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					285

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	686 143	1 9	310	2	Y	130	130	1			20
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	653 108	1 9	171	2	Y	98	57	1			61
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	590 112	1 9	217	2	Y	102	127	1			36
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	455 54	1 9	211	2	Y	49	60	1			25
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	425 73	1 9	235	2	Y	66	67	1			24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

08	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	943	1	427	2	Y	91	91	1			68
						100	9									
09	1950 X	1774	-0-	-176	-0-	1312	1	345	2	Y	106	89	1			85
						117	9									
10	2015 X	1329	-0-	-686	-0-	885	1	324	2	Y	109	91	1			103
						120	9									
11	1950 X	987	-0-	-963	-0-	608	1	281	2	Y	89	89	1			103
						98	9									
12	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1006	1	558	2	Y	116	179	1			40
						128	9									
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					40

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

08	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	2552	1	1156	2	Y	36					189
						40	9									
09	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	3739	1	982	2	Y	42	181	1			50
						46	9									
10	4309 X	3098	-0-	-1211	-0-	2237	1	820	2	Y	37					87
						41	9									
11	4170 X	2701	-0-	-1469	-0-	1811	1	838	2	Y	47					134
						52	9									
12	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	2962	1	1642	2	Y	98	184	1			48
						108	9									
01	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					48

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	310	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	145	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	187	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	129	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		351	-0-	351	351	226	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	351					Y	NO RPT					-0-

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	1434	1	649	2	Y	89	129	1			108
							98	9									
09	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1287	1	338	2	Y	72	57	1			123
							79	9									
10	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1216	1	446	2	Y	77	127	1			73
							85	9									
11	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	1490	1	690	2	Y	37	60	1			50
							41	9									
12	2077	X	1678	-0-	-399	-0-	1033	1	573	2	Y	65	66	1			49
							72	9									
01	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					49

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	105 99	1 9	47	2	Y	90	129	1			108
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	48 79	1 9	13	2	Y	72	57	1			123
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	414 85	1 9	152	2	Y	77	127	1			73
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	161 41	1 9	75	2	Y	37	60	1			50
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	269 72	1 9	149	2	Y	65	66	1			49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	123	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. 223295
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT/K&H 'B' WELL #: 4 RRCID -> 290036 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7734 - 7780

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

08	248	N	84	-0-	-164	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					20
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					20
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					20
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					20
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					20
01	155	N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					20

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 138 RRCID -> 217866 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11000	2	223	9	N	203	190	1			125
09	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8390	2	199	9	N	181	189	1			117
10	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7166	2	164	9	N	149	174	1			92
11	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10005	2	217	9	N	197	197	1			92
12	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10383	2	226	9	N	205	198	1			99
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					99

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	5897	-0-	-272	-0-	5732	2	165	9	N	150	195	1			204
09	5970	X	5289	-0-	-681	-0-	5127	2	162	9	N	147	189	1			162
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4077	2	164	9	N	149	184	1			127
11	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5447	2	163	9	N	148	191	1			84
12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5830	2	169	9	N	154					238
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					238

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1503	2	59	9	N	54	192	1			55
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1259	2	28	9	N	25					80
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	916	2	29	9	N	26					106
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	585	2	28	9	N	25					131
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1500	2	30	9	N	27					158
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279610 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34	52	1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	64	52	1	13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	15	1	21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	15	1	28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	45	106	1	84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	59			143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	44	107	1	80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	52			132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	54			186
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			186

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC 036587
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

08	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3030	3	8	9	N	7								171
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2665	3	8	9	N	7								178
10	2542	N	2345	-0-	-197	-0-	2316	3	29	9	N	26	195	1						9
11	2940	N	2075	-0-	-865	-0-	2061	3	14	9	N	13								22
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1752	3	3	9	N	3								25
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT								25

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	40	-0-	40	40	40	3			N	-0-					40
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					40

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3654	3	14	9	N	13					196
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3344	3	11	9	N	10					206
10	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	3186	3	15	9	N	14	186	1			34
11	3540	X	3117	-0-	-423	-0-	3106	3	11	9	N	10					44
12	3658	X	3212	-0-	-446	-0-	3203	3	9	9	N	8					52
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					52

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	178	1	1652	2	Y	8					28
							9	9									
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	188	1	1665	2	Y	-0-					28
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	225	1	1511	2	Y	13					41
							14	9									
11	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	176	1	1402	2	Y	1					42
							1	9									
12	1922	N	1460	-0-	-462	-0-	151	1	1263	2	Y	42					84
							46	9									
01	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	169	1	1384	2	Y	6					90
							7	9									

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 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
08	2511	N	2112	-0-	-399	-0-	206	1	1906	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	963	-0-	-987	-0-	98	1	865	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1312	-0-	-672	-0-	170	1	1142	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1503	-0-	-537	-0-	167	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	142	1	1186	2	Y	-0-					-0-
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	250	1	2056	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	394	-0-	-9	-0-	38	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	43	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	64	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	49	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	54	1	449	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	38	1	312	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	133	1	1236	2	Y	4					20
							4	9									
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	146	1	1294	2	Y	-0-					20
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	171	1	1148	2	Y	6					26
							7	9									
11	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	135	1	1079	2	Y	-0-					26
12	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	130	1	1084	2	Y	25					51
							28	9									
01	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	123	1	1013	2	Y	3					54
							3	9									

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	394	-0-	-40	-0-	38	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	42	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	46	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	38	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	38	1	316	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	31	1	254	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
12	T. A.	582	-0-	582	582	34	1	548	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	222	-0-	222	804	9	1	213	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	76	1	1451	2	Y	-0-					6
10	T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-	6	1			-0-
12	T. A.	1144	-0-	1144	1150	67	1	1077	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	809	-0-	809	1959	33	1	776	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

08	3379	X	3006	-0-	-373	-0-	383	1	2623	2	Y	-0-					15
09	3060	X	2316	-0-	-744	-0-	249	1	2067	2	Y	-0-					15
10	3131	X	2297	-0-	-834	-0-	162	1	2135	2	Y	-0-					15
11	2970	X	2397	-0-	-573	-0-	166	1	2230	2	Y	1					16
							1	9									
12	3007	X	2733	-0-	-274	-0-	214	1	2513	2	Y	5					21
							6	9									
01	3007	X	2674	-0-	-333	-0-	200	1	2473	2	Y	1					22
							1	9									

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

08	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	373	1	2558	2	Y	-0-					15
09	2970	X	2618	-0-	-352	-0-	282	1	2336	2	Y	-0-					15
10	3069	X	1893	-0-	-1176	-0-	133	1	1760	2	Y	-0-					15
11	2970	X	2375	-0-	-595	-0-	165	1	2209	2	Y	1					16
							1	9									
12	3007	X	2647	-0-	-360	-0-	207	1	2436	2	Y	4					20
							4	9									
01	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	203	1	2503	2	Y	1					21
							1	9									

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	139	1	954	2	Y	-0-					4
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	115	1	951	2	Y	-0-					4
10	1116	N	964	-0-	-152	-0-	68	1	896	2	Y	-0-					4
11	1050	N	812	-0-	-238	-0-	56	1	756	2	Y	-0-					4
12	1116	N	970	-0-	-146	-0-	76	1	893	2	Y	1					5
							1	9									
01	961	N	882	-0-	-79	-0-	66	1	815	2	Y	1					6
							1	9									

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

08	2059	N	1774	-0-	-285	-0-	226	1	1548	2	Y	-0-					8
09	1770	N	1528	-0-	-242	-0-	164	1	1364	2	Y	-0-					8
10	1798	N	1312	-0-	-486	-0-	92	1	1220	2	Y	-0-					8
11	1710	N	1298	-0-	-412	-0-	90	1	1207	2	Y	1					9
							1	9									
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	137	1	1607	2	Y	2					11
							2	9									
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	124	1	1532	2	Y	1					12
							1	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

08	3441	X	2436	-0-	-1005	-0-	492	1	1931	2	N	12					186
							13	9									
09	3330	X	2382	-0-	-948	-0-	431	1	1927	2	N	22	130	1			78
							24	9									
10	3441	X	2205	-0-	-1236	-0-	406	1	1793	2	N	5					83
							6	9									
11	3300	X	2517	-0-	-783	-0-	467	1	2048	2	N	2					85
							2	9									
12	3410	X	2859	-0-	-551	-0-	571	1	2285	2	N	3					88
							3	9									
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	640	1	2610	2	N	8					80
							9	9									

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-					1
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	6	1	45	2	N	-0-					1
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	5	1	43	2	N	-0-					1
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-					1
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					1
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-					1

JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

08	310	N	268	-0-	-42	-0-	2	1	266	2	N	-0-	20	1			15
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	2	1	258	2	N	-0-					15
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	2	N	-0-					15
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	2	N	-0-					15
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	2	N	-0-					15
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	2	N	-0-					15

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	N	-0-					37
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					37
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	-0-					37
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	1					38
							1	9									
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	1	1	1			38
							1	9									
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					38

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	3320	-0-		-1454	-0-	674	1	2644	2	Y	2					39
								2	9									
09	4140	X	3538	-0-		-602	-0-	642	1	2868	2	Y	25	33	1	11	8	20
								28	9									
10	3906	X	3615	-0-		-291	-0-	666	1	2943	2	Y	5					25
								6	9									
11	3630	X	3340	-0-		-290	-0-	619	1	2713	2	Y	7					32
								8	9									
12	3658	X	3445	-0-		-213	-0-	687	1	2748	2	Y	9	8	8			33
								10	9									
01	3658	X	1668	-0-		-1990	-0-	327	1	1333	2	Y	7					40
								8	9									

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8388 - 9206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2813	-0-		-504	-0-	571	1	2242	2	N	-0-					44
09	3210	X	2928	-0-		-282	-0-	534	1	2386	2	N	7	9	1			42
								8	9									
10	3224	X	2988	-0-		-236	-0-	552	1	2436	2	N	-0-					42
11	3000	X	2766	-0-		-234	-0-	513	1	2249	2	N	4					46
								4	9									
12	3038	X	2782	-0-		-256	-0-	556	1	2223	2	N	3					49
								3	9									
01	3038	X	2744	-0-		-294	-0-	540	1	2202	2	N	2					51
								2	9									

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2707	X	2707	-0-		-0-	-0-	549	1	2156	2	N	2					233
								2	9									
09	2885	X	2885	-0-		-0-	-0-	523	1	2336	2	N	24	88	1	16	8	153
								26	9									
10	2723	X	2723	-0-		-0-	-0-	501	1	2214	2	N	7					160
								8	9									
11	2789	X	2789	-0-		-0-	-0-	517	1	2265	2	N	6					166
								7	9									
12	2705	X	2705	-0-		-0-	-0-	538	1	2152	2	N	14	12	8			168
								15	9									
01	2538	X	2538	-0-		-0-	-0-	498	1	2031	2	N	8					176
								9	9									

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	7	1			73
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	1					74
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					74

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 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
08	3193	X	1841	-0-	-1352	-0-	363	1	1423	2	Y	50					102
							55	9									
09	3090	X	2419	-0-	-671	-0-	425	1	1898	2	Y	87	130	1	2	8	57
							96	9									
10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	673	1	2974	2	Y	1					58
							1	9									
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	716	1	3141	2	Y	8					66
							9	9									
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	670	1	2681	2	Y	5	1	8			70
							6	9									
01	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	648	1	2641	2	Y	3					73
							3	9									

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	269	1	1058	2	N	-0-					19
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	299	1	1334	2	N	4	3	1			20
							4	9									
10	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	265	1	1171	2	N	-0-					20
11	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	215	1	944	2	N	2					22
							2	9									
12	1488	N	964	-0-	-524	-0-	192	1	769	2	N	3					25
							3	9									
01	1426	N	1074	-0-	-352	-0-	211	1	862	2	N	1					26
							1	9									

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	41	-0-	-889	-0-	8	1	32	2	N	1					73
							1	9									
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	59	1			14
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					14
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	119	1	468	2	N	-0-					32
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	68	1	304	2	N	-0-	22	1			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	N	1					11
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 285380 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 17750 PERF. 9516 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 287900 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 17770 PERF. 8974 - 8990

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

MONTE CHRISTO (FRIO 7330) 62556 022 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 281814 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7360 - 7370

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 282015 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8					332
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	132	383	1			81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	59	45	8			143
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29					172

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639

08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		Y	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1528	-0-	1528	1528	1528	2		Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1344	-0-	1344	2872	1344	2		Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2035	-0-	2035	4907	2035	2		Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1431	-0-	1431	6338	1431	2		Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	206	1	3936	2	Y	-0-					-0-
10	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	280	1	6439	2	Y	-0-					-0-
11	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	342	1	8186	2	Y	-0-					-0-
12	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	608	1	9803	2	Y	-0-					-0-
*01	22439	X	22439	-0-	-0-	-0-	907	1	21011	2	Y	474	256	1			218
							521	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

08	3472	X	2691	-0-	-781	-0-	16	1	2638	2	Y	34					275
							37	9									
09	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	20	1	3088	2	Y	108	343	1			40
							119	9									
10	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	19	1	3239	2	Y	64					104
							70	9									
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	19	1	3226	2	Y	32					136
							35	9									
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	19	1	3307	2	Y	156	150	1	76	8	66
							172	9									
01	3348	X	3185	-0-	-163	-0-	18	1	3095	2	Y	65					131
							72	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					137
09	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	98	1	1867	2	Y	80					217
						88	9									
10	T. A.	140	-0-	140	140	1	1	12	2	Y	115					332
						127	9									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	140					Y	178	161	1			349
12	T. A.	5353	-0-	5353	5493	301	1	4862	2	Y	173	145	1			377
						190	9									
01	T. A.	4824	-0-	4824	10317	193	1	4458	2	Y	157	180	1			354
						173	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 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
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	96	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	83	1	653	2	Y	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	86	1	808	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	775	-0-	-95	-0-	76	1	699	2	Y	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	89	1	820	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	741	-0-	-158	-0-	74	1	667	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 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
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	105	1	858	2	N	-0-					84
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	97	1	765	2	N	-0-					84
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	N	-0-					84
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	51	1	474	2	N	3					87
							3	9									
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	88	1	803	2	N	2	4	1			85
							2	9									
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	89	1	797	2	N	-0-					85

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	3057	-0-	-446	-0-	333	1	2724	2	N	-0-					92
09	3090	X	2687	-0-	-403	-0-	302	1	2385	2	N	-0-					92
10	3286	X	2836	-0-	-450	-0-	274	1	2562	2	N	-0-					92
11	3180	X	2680	-0-	-500	-0-	262	1	2412	2	N	5					97
							6	9									
12	3286	X	3116	-0-	-170	-0-	306	1	2808	2	N	2	46	1			53
							2	9									
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	308	1	2767	2	N	1					54
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

08	7874	X	6192	-0-	-1682	-0-	675	1	5517	2	Y	-0-	53	1			10
09	6180	X	5345	-0-	-835	-0-	601	1	4744	2	Y	-0-	7	1			3
10	6510	X	5951	-0-	-559	-0-	574	1	5377	2	Y	-0-					3
11	6300	X	5940	-0-	-360	-0-	581	1	5351	2	Y	7					10
							8	9									
12	6510	X	6262	-0-	-248	-0-	615	1	5641	2	Y	5	9	1			6
							6	9									
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	628	1	5640	2	Y	1					7
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) //CONT.// 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	2	Y	-0-					1
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					6
12	186 N	96	-0-	-90	-0-	9	1	84	2	Y	3	6	1			3
						3	9									
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					4

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	Y	-0-					29
10	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	21	16	1			34
12	T. A.		630	-0-	630	632	37	1	593	2	Y	-0-	34	1			-0-
01	T. A.		549	-0-	549	1181	23	1	526	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9111					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	524	-0-	524	9635	524	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9635					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9635					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9635					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9635					Y	-0-					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	977	-0-	-253	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	135	1	1253	2	Y	6					24
							7	9									
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	139	1	1237	2	Y	-0-					24
10	1457	N	1214	-0-	-243	-0-	156	1	1049	2	Y	8					32
							9	9									
11	1350	N	1203	-0-	-147	-0-	134	1	1069	2	Y	-0-					32
12	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	130	1	1089	2	Y	32					64
							35	9									
01	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	114	1	934	2	Y	4					68
							4	9									

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2156	N	1665	-0-	-491	-0-	161	1	1495	2	Y	8					30
							9	9									
09	1800	N	1458	-0-	-342	-0-	148	1	1310	2	Y	-0-					30
10	2108	X	2	-0-	-2106	-0-	2	2			Y	-0-					30
11	1860	X	1275	-0-	-585	-0-	142	1	1133	2	Y	-0-					30
12	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	221	1	1843	2	Y	37					67
							41	9									
01	1674	X	1480	-0-	-194	-0-	160	1	1316	2	Y	4					71
							4	9									

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	678	-0-	-66	-0-	66	1	609	2	Y	3					14
							3	9									
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	75	1	667	2	Y	-0-					14
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	88	1	590	2	Y	4					18
							4	9									
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	77	1	614	2	Y	-0-					18
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	78	1	654	2	Y	17					35
							19	9									
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	81	1	662	2	Y	2					37
							2	9									

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	128	1	1183	2	Y	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	139	1	1230	2	Y	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	158	1	1065	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	131	1	1045	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	126	1	1053	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	113	1	925	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	4426	-0-	-286	-0-	695	1	3690	2	Y	37					40
							41	9									
09	4320	X	3912	-0-	-408	-0-	680	1	3214	2	Y	16	36	1			20
							18	9									
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	705	1	3734	2	Y	27					47
							30	9									
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	717	1	3596	2	Y	35	40	1			42
							39	9									
*12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	755	1	3696	2	Y	27	44	1			25
							30	9									
01	4464	X	4441	-0-	-23	-0-	590	1	3816	2	Y	32	43	8			14
							35	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	4375	-0-	-27	-0-	675	1	3588	2	Y	102	97	8			118
							112	9									
09	4260	X	3804	-0-	-456	-0-	657	1	3102	2	Y	41	110	1			49
							45	9									
10	4402	X	4385	-0-	-17	-0-	683	1	3622	2	Y	73					122
							80	9									
11	4260	X	4207	-0-	-53	-0-	682	1	3420	2	Y	95	110	1			107
							105	9									
*12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	737	1	3609	2	Y	74	118	1			63
							81	9									
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	594	1	3838	2	Y	85	116	8			32
							94	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	44	-0-	-1382	-0-	4	1	39	2	N	1					1
							1	9									
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	1					2
							1	9									
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	5	1	45	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	76	-0-	-141	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	69	-0-	-111	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	1	41	1			7
							1	9									
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	2	Y	-0-	7	1			-0-
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	76	-0-	-203	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

08	2821	X	469	-0-	-2352	-0-	51	1	418	2	Y	-0-					3
09	2220	X	421	-0-	-1799	-0-	47	1	374	2	Y	-0-					3
10	1457	X	500	-0-	-957	-0-	48	1	452	2	Y	-0-					3
11	480	X	453	-0-	-27	-0-	44	1	406	2	Y	3					6
							3	9									
12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	50	1	458	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
01	496	X	481	-0-	-15	-0-	48	1	432	2	Y	1					5
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					1
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					1
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					1
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					1
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					1
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	50	-0-	50	50	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	207	-0-	207	257	20	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	49	-0-	49	306	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	466	X	160	-0-	-306	-0-	16	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	8277	2	Y	6					11
09	7530	X	6852	-0-	-678	-0-	44 24	1 9	6784	2	Y	22	4	1	21	8	8
10	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	46 14	1 9	7993	2	Y	13					21
11	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	46 10	1 9	7884	2	Y	9					30
12	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	46 36	1 9	7911	2	Y	33	33	1	15	8	15
01	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	45 18	1 9	7896	2	Y	16					31

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

08	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	154	1	1257	2	Y	-0-					3
09	1410	N	1217	-0-	-193	-0-	137	1	1080	2	Y	-0-	2	1			1
10	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	144	1	1352	2	Y	-0-					1
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	138 1	1 9	1269	2	Y	1					2
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	145	1	1333	2	Y	-0-	1	1			1
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	152	1	1367	2	Y	-0-					1

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

08	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	159	1	1297	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1090	-0-	-440	-0-	122	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	139	1	1305	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	117	1	1076	2	Y	1					1
							1	9									
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	118	1	1083	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1457	N	1233	-0-	-224	-0-	124	1	1109	2	Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

08	4247	X	3643	-0-	-604	-0-	22	1	3621	2	Y	-0-					3
09	4110	X	3539	-0-	-571	-0-	23	1	3516	2	Y	-0-					3
10	4247	X	3971	-0-	-276	-0-	23	1	3948	2	Y	-0-					3
11	3990	X	3649	-0-	-341	-0-	21	1	3627	2	Y	1					4
							1	9									
12	3813	X	3405	-0-	-408	-0-	20	1	3383	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	21	1	3637	2	Y	-0-					4

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	N	2842	-0-	-41	-0-	310	1	2531	2	N	1					49
							1	9									
09	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	312	1	2467	2	N	9	13	1			45
							10	9									
10	3100	N	3228	-0-	128	128	311	1	2913	2	N	4					49
							4	9									
11	3000	N	3015	-0-	15	143	294	1	2712	2	N	8					57
							9	9									
12	3100	N	2986	-0-	-114	29	293	1	2684	2	N	8	9	1	7	8	49
							9	9									
01	3178	X	3149	-0-	-29	-0-	315	1	2831	2	N	3					52
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

08	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					31
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					31
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					31
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					31
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	2	Y	-0-					2
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	4	1	550	2	Y	-0-					2
10	651	N	539	-0-	-112	-0-	3	1	535	2	Y	1					3
							1	9									
11	720	N	539	-0-	-181	-0-	3	1	533	2	Y	3					6
							3	9									
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	3	1	530	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	4	1	654	2	Y	1					4
							1	9									

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					53
10	T. A.		1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-					53
11	T. A.		1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-					53
12	11	X	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					53
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					53

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

08	7099	X	5556	-0-	-1543	-0-	606 1 9	4950	2	Y	-0-						4
09	5910	X	4848	-0-	-1062	-0-	545 1	4303	2	Y	-0-						4
10	6107	X	5520	-0-	-587	-0-	533 1	4987	2	Y	-0-						4
11	5610	X	5399	-0-	-211	-0-	528 1 9	4862	2	Y	8						12
12	5673	X	5590	-0-	-83	-0-	549 1 4 9	5037	2	Y	4	9	1				7
01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	623 1 2 9	5589	2	Y	2						9

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

08	4433	X	3861	-0-	-572	-0-	24 1 1 9	3836	2	Y	1						6
09	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	21 1 6 9	3278	2	Y	5	5	8				6
10	3906	X	3861	-0-	-45	-0-	22 1 2 9	3837	2	Y	2						8
11	3780	X	3342	-0-	-438	-0-	20 1 7 9	3315	2	Y	6						14
12	3906	X	3356	-0-	-550	-0-	20 1 7 9	3329	2	Y	6	8	1	4	8		8
01	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	20 1 3 9	3517	2	Y	3						11

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	HAMMAN "A-3" GU				WELL #: 18	RRCID -> 242087	COMPL. DATE 08/01/2022		TOTAL DEPTH 10212		PERF. 8410 - 9999						
08	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	955	1	7800	2	N	-0-					51
09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	715	1	5646	2	N	-0-					51
10	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	649	1	6081	2	N	-0-					51
11	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	690	1	6360	2	N	9					60
							10	9									
12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	565	1	5178	2	N	5	10	1			55
							6	9									
01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	643	1	5774	2	N	1					56
							1	9									
	HAMMAN RANCH				WELL #: 74	RRCID -> 247761	COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9418 - 9665						
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	JOHNSON, F. I.				WELL #: 53D	RRCID -> 259326	COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6174 - 6194						
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (25) //CONT.// 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6242 - 6477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (38-C) //CONT.// 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (42) //CONT.// 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 1 F RRCID -> 084785 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8734 - 8815

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC //CONT.// 101557
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					226
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					221
11	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	1705	2			N	-0-					221
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					221
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					221

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			-0-
12	T. A.		384	-0-	384	384	20 33	1 9	331	2	Y	30	23	1			7
*01	T. A.		125	-0-	125	509	5 17	1 9	103	2	Y	15	12	1			10

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 290766 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7806 - 7816

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

08	3565	X	2911	-0-	-654	-0-	317	1	2594	2	N	-0-					39
09	2940	X	2466	-0-	-474	-0-	276	1	2184	2	N	5	5	8			39
							6	9									
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	307	1	2877	2	N	2					41
							2	9									
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	288	1	2650	2	N	2					43
							2	9									
*12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	336	1	3083	2	N	2	5	1			40
							2	9									
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	335	1	3011	2	N	2					42
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	70	-0-	-953	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	50	-0-	-940	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	81	-0-	-322	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	4985	-0-	-1742	-0-	544	1	4441	2	Y	-0-					5
09	6510	X	5624	-0-	-886	-0-	632	1	4992	2	Y	-0-					5
10	6727	X	6420	-0-	-307	-0-	620	1	5800	2	Y	-0-					5
11	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	649	1	5982	2	Y	3					8
							3	9									
12	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	686	1	6294	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
01	6417	X	5878	-0-	-539	-0-	589	1	5288	2	Y	1					7
							1	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	3892	-0-	-541	-0-	424	1	3468	2	Y	-0-					3
09	4080	X	3040	-0-	-1040	-0-	342	1	2698	2	Y	-0-					3
10	4216	X	3865	-0-	-351	-0-	373	1	3492	2	Y	-0-					3
11	4020	X	3318	-0-	-702	-0-	325	1	2991	2	Y	2					5
							2	9									
12	4154	X	3825	-0-	-329	-0-	376	1	3447	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
01	3906	X	3750	-0-	-156	-0-	376	1	3374	2	Y	-0-					4

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2587	-0-	-513	4049	410	1	2177	2	Y	-0-					1
09	3000	N	2352	-0-	-648	3401	411	1	1941	2	Y	-0-					1
10	3100	N	2518	-0-	-582	2819	400	1	2118	2	Y	-0-					1
11	3000	N	2403	-0-	-597	2222	399	1	2003	2	Y	1					2
							1	9									
12	3100	N	2511	-0-	-589	1633	426	1	2084	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	3100	N	2268	-0-	-832	801	304	1	1964	2	Y	-0-					2

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	112	1	913	2	Y	23					24
							25	9									
09	1020	N	839	-0-	-181	-0-	93	1	731	2	Y	14	27	1			11
							15	9									
10	1054	N	848	-0-	-206	-0-	80	1	747	2	Y	19					30
							21	9									
11	1020	N	856	-0-	-164	-0-	81	1	745	2	Y	27	25	8			32
							30	9									
*12	868	N	789	-0-	-79	-0-	75	1	691	2	Y	21	36	1			17
							23	9									
01	837	N	631	-0-	-206	-0-	61	1	547	2	Y	21	26	8			12
							23	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 293637 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8410 - 9999

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (46) 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 F RRCID -> 130062 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	Y	-0-					7
10	T. A.		980	-0-	980	980	41	1	939	2	Y	-0-					7
11	T. A.		1563	-0-	1563	2543	62	1	1501	2	Y	-0-	7	1			-0-
12	T. A.		1747	-0-	1747	4290	86	1	1387	2	Y	249	190	1			59
							274	9									
*01	T. A.		619	-0-	619	4909	22	1	511	2	Y	78	74	1			63
							86	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					31
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94					125
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	49	1			84
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	69	1			21
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	17	1			15

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-	7	1			-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	303	-0-	-131	-0-	2	1	301	2	Y	-0-	14	1			-0-
09	510	N	249	-0-	-261	-0-	2	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	2	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	1	1	220	2	Y	1					1
							1	9									
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	1	1	222	2	Y	-0-					1
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	1	1	211	2	Y	-0-					1

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	163	-0-	-85	-0-	1	1	162	2	Y	-0-	1	1			37
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	1	1	138	2	Y	4					41
							4	9									
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	Y	8					49
							9	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	17					66
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	10	1	1			75
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	34					109

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-	8	1			-0-
09	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 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
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	1	1	204	2	Y	-0-	2	1			7
09	420	N	297	-0-	-123	-0-	2	1	294	2	Y	1					8
							1	9									
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	246	2	Y	1					9
							1	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	218	2	Y	3					12
							3	9									
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	444	2	Y	2					14
							2	9									
01	248	N	105	-0-	-143	-0-	1	1	97	2	Y	6					20
							7	9									

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	73	1			1
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					1
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					1
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					1
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					1
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 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
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	3	1	502	2	N	-0-	2	1			80
09	540	N	422	-0-	-118	-0-	3	1	419	2	N	-0-					80
10	558	N	409	-0-	-149	-0-	2	1	407	2	N	-0-					80
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	3	1	463	2	N	1					81
							1	9									
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	2	N	-0-	1	1			80
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	2	N	-0-					80

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	N	-0-					20
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-					20
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-					20
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	N	-0-					20
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					20
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	N	-0-					20

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 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
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		204	-0-	204	204	8	1	196	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (56-B) //CONT.// 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57-A) 62556 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	219	-0-	-215	-0-	1	1	218	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	510	N	238	-0-	-272	-0-	2	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	2	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	222	2	Y	2					2
							2	9									
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	1	1	218	2	Y	-0-					2
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	2	1	273	2	Y	-0-					2

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					25
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					25
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					25
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					25
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					25
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 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
08	217	N	104	-0-	-113	-0-	1	1	103	2	N	-0-					81
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	N	-0-					81
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	2	N	-0-					81
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	2	N	-0-					81
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	1	1	216	2	N	1	1	1			81
							1	9									
01	310	N	99	-0-	-211	-0-	1	1	98	2	N	-0-					81

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	396	-0-	-131	-0-	2	1	393	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	2	Y	-0-					1
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	2	Y	-0-					1
11	390	N	339	-0-	-51	-0-	2	1	336	2	Y	1					2
							1	9									
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	2	1	252	2	Y	-0-	1	1			1
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	3	1	522	2	Y	-0-					1

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	386	-0-	-79	-0-	2	1	384	2	N	-0-	31	1			13
09	570	N	420	-0-	-150	-0-	3	1	417	2	N	-0-					13
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	2	N	-0-					13
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	538	2	N	5					18
							6	9									
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	510	2	N	2	5	1			15
							2	9									
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	4	1	642	2	N	1					16
							1	9									

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	96	-0-	-90	-0-	1	1	95	2	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	1	1	145	2	N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	1	1	151	2	N	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	2	N	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	X	1142	-0-	-470	-0-	7	1	1133	2	Y	2					65
							2	9									
09	1620	X	1298	-0-	-322	-0-	9	1	1282	2	Y	6					71
							7	9									
10	1674	X	1151	-0-	-523	-0-	7	1	1135	2	Y	8					79
							9	9									
11	1620	X	1162	-0-	-458	-0-	8	1	1148	2	Y	5					84
							6	9									
12	1333	N	965	-0-	-368	-0-	6	1	956	2	Y	3					87
							3	9									
01	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	6	1	1069	2	Y	12					99
							13	9									

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	2	1	365	2	Y	-0-	1	1			12
09	420	N	320	-0-	-100	-0-	2	1	318	2	Y	-0-					12
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	2	1	388	2	Y	-0-					12
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	2	1	321	2	Y	-0-					12
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	2	Y	-0-					12
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	2	1	367	2	Y	-0-					12

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285482 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 18315 PERF.10413 - 10424

08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	3	1	485	2	Y	1					52
							1	9									
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	3	1	481	2	Y	6					58
							7	9									
10	527	N	461	-0-	-66	-0-	3	1	449	2	Y	8					66
							9	9									
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	3	1	403	2	Y	5					71
							6	9									
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	568	2	Y	4					75
							4	9									
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	4	1	674	2	Y	11					86
							12	9									

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833

08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	553	1	2427	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4243	-0-	1143	1143	545	1	3698	2	N	-0-					-0-
*11	2753	N	1610	-0-	-1143	-0-	238	1	1372	2	N	-0-					-0-
*12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	350	1	1891	2	N	-0-					-0-
*01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	426	1	2002	2	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) //CONT.// 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	532	1	2335	2	N	134	180	1			39
							147	9									
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	540	1	3667	2	N	252	182	1			109
							277	9									
*11	3000	N	5138	-0-	2138	2138	731	1	4219	2	N	171	181	1			99
							188	9									
*12	3100	N	4630	-0-	1530	3668	649	1	3510	2	N	428	363	1			164
							471	9									
*01	7109	X	3441	-0-	-3668	-0-	563	1	2641	2	N	215	184	1			195
							237	9									

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	116	1	669	2	N	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	86	1	463	2	N	-0-					-0-
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	451	2	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

08	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	N	-0-					147
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	3	5	1			145
							3	9									
10	279	N	6	-0-	-273	-0-	4	2	2	9	N	2					147
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					148
*12	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	2	2	9	N	2	4	1			146
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	74					220

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B) 62558 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHANDLER-JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1703	-0-	-1366	-0-	451	1	1207	2	N	41	190	1			46
							45	9									
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	557	1	2654	2	N	15					61
							17	9									
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	577	1	2768	2	N	14					75
							15	9									
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	520	1	2439	2	N	16					91
							18	9									
12	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	580	1	2406	2	N	10					101
							11	9									
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	620	1	2614	2	N	18					119
							20	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	94	1	768	2	N	5					162
							6	9									
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	65	1	514	2	N	25	170	1			17
							28	9									
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	85	1	800	2	N	5					22
							6	9									
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	78	1	716	2	N	7					29
							8	9									
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	66	1	601	2	N	8	1	1			36
							9	9									
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	82	1	737	2	N	10					46
							11	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 187200 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 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	1023	N	832	-0-	-191	-0-	5	1	803	2	Y	22					72
							24	9									
09	900	N	756	-0-	-144	-0-	5	1	705	2	Y	42					114
							46	9									
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	5	1	799	2	Y	58					172
							64	9									
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	5	1	765	2	Y	51	149	1			74
							56	9									
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	5	1	786	2	Y	45					119
							50	9									
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	889	2	Y	33					152
							36	9									

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 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
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	5	3	1			52
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	11	1	1606	2	Y	4					56
							4	9									
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	14	1	2469	2	Y	6					62
							7	9									
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	18	1	2685	2	Y	26					88
							29	9									
12	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	18	1	2857	2	Y	42	4	1			126
							46	9									
01	1488	N	307	-0-	-1181	-0-	2	1	255	2	Y	45					171
							50	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2007	-0-	-783	-0-	12	1	1994	2	N	1	1	1			51
							1	9									
09	2490	X	2122	-0-	-368	-0-	14	1	2108	2	N	-0-					51
10	2573	X	2376	-0-	-197	-0-	14	1	2362	2	N	-0-					51
11	2070	X	1978	-0-	-92	-0-	13	1	1965	2	N	-0-	35	1			16
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	14	1	2191	2	N	1	1	1			16
							1	9									
01	2387	N	2116	-0-	-271	-0-	13	1	2103	2	N	-0-					16

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 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
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	26	1	4248	2	N	2	2	1			75
							2	9									
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	25	1	3764	2	N	-0-					75
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	26	1	4405	2	N	-0-					75
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	29	1	4315	2	N	2					77
							2	9									
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	29	1	4523	2	N	1	2	1			76
							1	9									
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	27	1	4460	2	N	-0-					76

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	N	-0-					43
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					43
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					43
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					43
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					43
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					43

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136

HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					20
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
11	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					20
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					20
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	153	1	1250	2	N	-0-					6
09	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	136	1	1073	2	N	-0-					6
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	138	1	1295	2	N	-0-					6
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	197	1	1820	2	N	-0-					6
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	236	1	2164	2	N	1	1	1			6
							1	9									
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	223	1	2004	2	N	4					2
							4	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	443	-0-	-115	-0-	48	1	395	2	N	-0-					83
09	540	N	376	-0-	-164	-0-	42	1	334	2	N	-0-					83
10	558	N	488	-0-	-70	-0-	47	1	441	2	N	-0-					83
11	420	N	155	-0-	-265	-0-	15	1	140	2	N	-0-					83
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	409	2	N	-0-					83
01	496	N	373	-0-	-123	-0-	37	1	336	2	N	-0-					83

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	N	-0-					62
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	2	N	-0-					62
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	1	1	135	2	N	-0-					62
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	1	1	115	2	N	-0-					62
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	1	1	116	2	N	-0-					62
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	2	N	-0-					62

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	5			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	Y	-0-					3
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					3
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					3
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					3
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					3
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					3

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

08	1023	N	938	-0-	-85	-0-	102	1	836	2	Y	-0-					170
09	990	N	909	-0-	-81	-0-	102	1	807	2	Y	-0-					170
10	1054	N	998	-0-	-56	-0-	96	1	902	2	Y	-0-					170
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	93	1	858	2	Y	1					171
							1	9									
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	103	1	944	2	Y	-0-					171
01	992	N	833	-0-	-159	-0-	83	1	744	2	Y	5					166
							6	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

08	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	9	1	1516	2	N	8	6	1			164
							9	9									
09	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	11	1	1696	2	N	46	179	1			31
							51	9									
10	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	13	1	2157	2	N	7					38
							8	9									
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	19	1	2862	2	N	8					46
							9	9									
12	3100	N	3504	-0-	404	404	22	1	3470	2	N	11	9	1			48
							12	9									
01	2465	N	2061	-0-	-404	-0-	12	1	2048	2	N	1					49
							1	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	293	1	2392	2	N	-0-					-0-
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	358	1	2824	2	N	-0-					-0-
10	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	539	1	5049	2	N	-0-					-0-
11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	482	1	4441	2	N	2					2
							2	9									
12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	483	1	4433	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	488	1	4377	2	N	1					2
							1	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	189	1	1543	2	N	-0-					61
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	162	1	1279	2	N	-0-					61
10	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	157	1	1474	2	N	-0-					61
11	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	151	1	1392	2	N	2					63
							2	9									
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	161	1	1479	2	N	1	2	1			62
							1	9									
01	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	139	1	1245	2	N	1					61
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					37
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					37
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					37
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					37
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					37

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	24	185	1			25
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					25
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	6	1	973	2	N	1	1	1			113
							1	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	11	1	1585	2	N	-0-					113
10	1674	N	1084	-0-	-590	-0-	6	1	1078	2	N	-0-					113
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	6	1	927	2	N	7					120
							8	9									
12	1643	N	642	-0-	-1001	-0-	4	1	634	2	N	4					124
							4	9									
01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	18	1	2971	2	N	-0-					124

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	26	1	4230	2	N	6	2	1			69
							7	9									
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	25	1	3676	2	N	-0-					69
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	24	1	4198	2	N	26					95
							29	9									
11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	27	1	4072	2	N	10					105
							11	9									
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	27	1	4207	2	N	2	3	1			104
							2	9									
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	24	1	3969	2	N	-0-					104

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	955	-0-	-68	-0-	44	1	911	2	Y	-0-					2
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	855	2	Y	-0-					2
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	44	1	847	2	Y	-0-					2
11	930	N	811	-0-	-119	-0-	41	1	770	2	Y	-0-					2
12	930	N	828	-0-	-102	-0-	40	1	788	2	Y	-0-					2
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	42	1	835	2	Y	-0-					2

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	-0-					9
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					9
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					9
11	390	N	263	-0-	-127	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					9
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					9
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					9

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					1
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					1
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					1
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					1
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					1
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	-0-	-186	-0-	304	1	6268	2	Y	-0-					3
09	6510	X	6300	-0-	-210	-0-	300	1	6000	2	Y	-0-					3
10	6727	X	6148	-0-	-579	-0-	302	1	5846	2	Y	-0-					3
11	6360	X	5555	-0-	-805	-0-	280	1	5275	2	Y	-0-					3
12	6572	X	5851	-0-	-721	-0-	281	1	5570	2	Y	-0-					3
01	6572	X	6241	-0-	-331	-0-	299	1	5942	2	Y	-0-					3

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	128	1	2643	2	Y	7	20	1			20
							8	9									
09	2910	X	2822	-0-	-88	-0-	134	1	2679	2	Y	8	19	1			9
							9	9									
10	3007	X	2760	-0-	-247	-0-	135	1	2622	2	Y	3					12
							3	9									
11	2700	X	2495	-0-	-205	-0-	125	1	2366	2	Y	4					16
							4	9									
12	2914	X	2613	-0-	-301	-0-	125	1	2480	2	Y	7					23
							8	9									
01	2914	X	2739	-0-	-175	-0-	130	1	2589	2	Y	18	21	1			20
							20	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	Y	-0-					27
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					27
10	496	N	34	-0-	-462	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					27
11	480	N	53	-0-	-427	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					27
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					27
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					27

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2065	-0-	-229	-0-	95	1	1970	2	Y	-0-			1
09	2220	X	2015	-0-	-205	-0-	96	1	1919	2	Y	-0-			1
10	2294	X	1964	-0-	-330	-0-	96	1	1868	2	Y	-0-			1
11	2010	X	1805	-0-	-205	-0-	91	1	1714	2	Y	-0-			1
12	2077	N	1819	-0-	-258	-0-	87	1	1732	2	Y	-0-			1
01	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	88	1	1760	2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

08	217	N	123	-0-	-94	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-			-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-			-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

08	155	N	88	-0-	-67	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			1
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			1
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			1
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			1
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			1
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			5
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-			5
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-			5
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			5
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	16	1	312	2	Y	-0-			5
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	-0-			5

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

08	837	N	788	-0-	-49	-0-	36	1	752	2	Y	-0-			1
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	713	2	Y	-0-			1
10	930	N	741	-0-	-189	-0-	36	1	705	2	Y	-0-			1
11	750	N	662	-0-	-88	-0-	33	1	629	2	Y	-0-			1
12	775	N	685	-0-	-90	-0-	33	1	652	2	Y	-0-			1
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	35	1	699	2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					1
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					1
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					1
12	186	N	39	-0-	-147	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					1
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	16	42	1			39
							18	9									
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	18	42	1			15
							20	9									
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	5					20
							6	9									
11	300	N	116	-0-	-184	-0-	5	1	101	2	Y	9					29
							10	9									
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	94	2	Y	15					44
							17	9									
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	40	45	1			39
							44	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1174	-0-	-469	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-					2
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	98	1	1960	2	Y	-0-					2
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	80	1	1545	2	Y	-0-					2
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	74	1	1405	2	Y	-0-					2
12	2139	N	1378	-0-	-761	-0-	66	1	1312	2	Y	-0-					2
01	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	67	1	1340	2	Y	-0-					2

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 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
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	41	103	1			96
							45	9									
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	45	103	1			38
							50	9									
10	248	N	23	-0-	-225	-0-	9	2	14	9	Y	13					51
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	23					74
							25	9									
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	1	1	10	2	Y	38					112
							42	9									
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	102	115	1			99
							112	9									

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					28
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					28
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88	2	N	-0-					28
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	5	1	100	2	N	-0-					28
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	N	-0-					28
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	79	2	N	5					23
							6	9									

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

08	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		41	-0-	41	49	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		23	-0-	23	72	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		27	-0-	27	99	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		34	-0-	34	133	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		8	-0-	8	141	8	2			Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

08	372	N	278	-0-	-94	-0-	13	1	265	2	N	-0-					5
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	N	-0-					5
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-					5
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	N	-0-					5
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	13	1	255	2	N	-0-					5
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	14	1	273	2	N	-0-					5

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
2 D OIL & GAS LLC 953828
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T.	A.	1535	-0-	1535	1535	1535	2			Y	-0-					13

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T.	A.	1588	-0-	1588	1588	1579	2	9	9	Y	8					13

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T.	A.	5830	-0-	5830	5830	5808	2	22	9	Y	20					28

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		97	1		28
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.	2735	-0-	2735	2735	2735	2			Y	-0-					28

BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8534 - 8544

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	28	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	7	1	1067	2	N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	20	1	880	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	927	-0-	-213	-0-	15	1	912	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	16	1	1003	2	N	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	21	1	1121	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	249	1	4422	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3147	-0-	-783	-0-	167	1	2980	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	2633	-0-	-1955	-0-	135	1	2498	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	1363	-0-	-3167	-0-	68	1	1294	2	Y	1					1
							1	9									
12	4681	X	2723	-0-	-1958	-0-	130	1	2593	2	Y	-0-					1
01	4681	X	2055	-0-	-2626	-0-	105	1	1950	2	Y	-0-					1

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	209	-0-	-256	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
09	300	N	187	-0-	-113	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
10	279	N	174	-0-	-105	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
11	210	N	103	-0-	-107	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
12	186	N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	341	-0-	-124	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	31	1	573	2	Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	543	-0-	-139	-0-	26	1	517	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	346	-0-	-243	-0-	18	1	328	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	165	1	2928	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2373	-0-	-387	-0-	126	1	2247	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2047	-0-	-1084	-0-	105	1	1942	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	1970	-0-	-1060	-0-	98	1	1871	2	Y	1					1
							1	9									
12	3131	X	2174	-0-	-957	-0-	104	1	2070	2	Y	-0-					1
01	3100	X	1973	-0-	-1127	-0-	101	1	1872	2	Y	-0-					1

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	396	-0-	-7	-0-	21	1	375	2	N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	20	1	351	2	N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	18	1	346	2	N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	N	-0-					-0-
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	22	1	399	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	307	2	Y	-0-					16
09	510	N	107	-0-	-403	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					16
10	403	N	106	-0-	-297	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					16
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	110	1	753	2	Y	-0-					16
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	244	1	1716	2	Y	-0-					16
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	94	1	899	2	Y	-0-					16

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	48	1	845	2	N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	45	1	808	2	N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	914	2	N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-			-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-			-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	520	2	Y	-0-			-0-
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	23	1	416	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	397	-0-	-192	-0-	20	1	377	2	Y	-0-			-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	554	2	Y	-0-			-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	2	Y	-0-			-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	2	Y	-0-			-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	287	1	2056	2	N	-0-			-0-
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	180	1	1754	2	N	-0-			-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	203	1	1799	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1239	-0-	-291	-0-	157	1	1082	2	N	-0-			-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	247	1	1735	2	N	-0-			-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	185	1	1770	2	N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-			-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	9	1	160	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	8	1	156	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

08	837	N	333	-0-	-504	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
09	810	N	271	-0-	-539	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-
10	837	N	528	-0-	-309	-0-	27	1	501	2	N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	N	-0-					-0-
12	279	N	40	-0-	-239	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	39	1	724	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

08	434	N	345	-0-	-89	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	317	-0-	-117	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

08	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	114	1	2022	2	N	-0-					-0-
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	190	1	3399	2	N	-0-					-0-
10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	167	1	3108	2	N	-0-					-0-
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	140	1	2678	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2850	-0-	-560	-0-	136	1	2714	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	2637	-0-	-773	-0-	135	1	2502	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	N	-0-					-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	66	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	2	N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	29	1	555	2	N	-0-					-0-
12	620	N	499	-0-	-121	-0-	24	1	475	2	N	-0-					-0-
01	620	N	496	-0-	-124	-0-	25	1	471	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

08	2294	N	2279	-0-	-15	-0-	122	1	2157	2	N	-0-					-0-
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	124	1	2224	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	110	1	2033	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	107	1	2040	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2173	-0-	-245	-0-	104	1	2069	2	N	-0-					-0-
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	123	1	2273	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	495	-0-	-63	-0-	26	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	26	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	387	-0-	-140	-0-	20	1	367	2	Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	45	1	830	2	N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	62	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	45	1	890	2	N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	128	1	2266	2	Y	-0-					-0-
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	122	1	2180	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	2383	-0-	-35	-0-	122	1	2261	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	2150	-0-	-190	-0-	107	1	2042	2	Y	1					1
							1	9									
12	2418	X	2345	-0-	-73	-0-	112	1	2233	2	Y	-0-					1
01	2387	X	2261	-0-	-126	-0-	116	1	2145	2	Y	-0-	1	1			-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 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
08	6386	X	5545	-0-	-841	-0-	296	1	5249	2	Y	-0-					2
09	6090	X	5236	-0-	-854	-0-	277	1	4958	2	Y	1					3
							1	9									
10	5921	X	4912	-0-	-1009	-0-	251	1	4661	2	Y	-0-					3
11	5490	X	5083	-0-	-407	-0-	253	1	4828	2	Y	2					5
							2	9									
12	5673	X	5331	-0-	-342	-0-	254	1	5077	2	Y	-0-					5
01	5549	X	4916	-0-	-633	-0-	252	1	4664	2	Y	-0-					5

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	85	1	1503	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	72	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	95	1	1758	2	N	-0-					-0-
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	83	1	1586	2	N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	79	1	1572	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	83	1	1538	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	42	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	40	1	717	2	Y	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	37	1	713	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	773	-0-	-2	-0-	37	1	736	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	39	1	722	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	128	1	2273	2	N	-0-					-0-
09	2310 N	2033	-0-	-277	-0-	108	1	1925	2	N	-0-					-0-
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	139	1	2574	2	N	-0-					-0-
11	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	138	1	2635	2	N	-0-					-0-
12	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	136	1	2713	2	N	-0-					-0-
01	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	146	1	2696	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193097 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	462 N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	31	1	583	2	Y	-0-					-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	Y	-0-					-0-
12	527 N	410	-0-	-117	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					-0-
01	620 N	501	-0-	-119	-0-	26	1	475	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	595	-0-	-25	-0-	32	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	30	1	556	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	28	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	27	1	547	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	29	1	545	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

08	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	600	1	4299	2	N	-0-					-0-
09	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	425	1	4140	2	N	-0-					-0-
10	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	458	1	4067	2	N	-0-					-0-
11	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	568	1	3906	2	N	-0-					-0-
12	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	509	1	3580	2	N	-0-					-0-
01	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	399	1	3815	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

08	1643	N	1362	-0-	-281	-0-	73	1	1289	2	Y	-0-			1
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	Y	-0-			1
10	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	68	1	1253	2	Y	-0-			1
11	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	65	1	1242	2	Y	-0-			1
12	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	67	1	1329	2	Y	-0-			1
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	99	1	1828	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	171	-0-	-129	-0-	9	1	162	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	100	-0-	-210	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	113	-0-	-217	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-			-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	143	-0-	-43	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

08	992 N	484	-0-	-508	-0-	26	1	458	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	287	-0-	-913	-0-	15	1	272	2	N	-0-			-0-
10	899 N	82	-0-	-817	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
11	480 N	126	-0-	-354	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	198	-0-	-205	-0-	10	1	188	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	145	-0-	-215	-0-	7	1	138	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	173	-0-	-137	-0-	8	1	165	2	Y	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	N	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	21	1	383	2	N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	N	-0-					-0-
12	558	N	219	-0-	-339	-0-	10	1	209	2	N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	706	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	464	-0-	-4031	-0-	57	1	407	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3868	-0-	-392	-0-	360	1	3508	2	N	-0-					-0-
10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	463	1	4108	2	N	-0-					-0-
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	532	1	3655	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	488	1	3433	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4464	-0-	-93	-0-	423	1	4041	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2664	X	90	-0-	-2574	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
10	310	N	32	-0-	-278	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-			-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-			-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-			-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-			-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	82	1	1452	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	71	1	1268	2	N	-0-			-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	77	1	1431	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	67	1	1286	2	N	-0-			-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	71	1	1425	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	75	1	1391	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	613	-0-	-69	-0-	33	1	580	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	32	1	566	2	Y	1					1
							1	9									
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	-0-					1
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	29	1	557	2	Y	1					2
							1	9									
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	29	1	570	2	Y	-0-					2
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	31	1	568	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 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
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	N	-0-			-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	N	-0-			-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	N	-0-			-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-			-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	N	-0-			-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					14
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					14
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					14
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					14
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					14
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					14

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	310	1	1716	3	N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	255	1	1291	3	N	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	245	1	1756	3	N	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	234	1	1135	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	1000	1	5529	3	Y	-0-					-0-
09	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	1129	1	5713	3	Y	-0-					-0-
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	848	1	6068	3	Y	-0-					-0-
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	1104	1	5363	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	212	1	1174	3	N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	86	1	433	3	N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	46	1	328	3	N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	71	1	346	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666 X	786	-0-	-1880	-0-	63	1	723	2	Y	-0-					26
09	2580 X	17	-0-	-2563	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					26
10	1395 X	4	-0-	-1391	-0-	4	2			Y	-0-					26
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					26
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					26
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					26

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2021

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2021

DUNN-PEACH WELL #: RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2021

MURDOCK PASS, N.(MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2021

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 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
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (STRAY 10) 64115 102 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
SUSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 280603 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT NO. 432 WELL #: 1 RRCID -> 144229 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	223	1			24
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	63	1			85
10	5308	R	5308	-0-	-0-	-0-	199	1	4968	2	N	128	177	1			36
							141	9									
11	5284	R	5284	-0-	-0-	-0-	199	1	4898	2	N	170	118	1			88
							187	9									
12	5732	R	5732	-0-	-0-	-0-	199	1	5347	2	N	169	173	1			84
							186	9									
01	5353	R	5353	-0-	-0-	-0-	199	1	4967	2	N	170	181	1			73
							187	9									

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	45	1			5
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	13	1			17
10	2353	R	2353	-0-	-0-	-0-	89	1	2236	2	N	25	35	1			7
							28	9									
11	2332	R	2332	-0-	-0-	-0-	89	1	2204	2	N	35	24	1			18
							39	9									
12	2532	R	2532	-0-	-0-	-0-	89	1	2406	2	N	34	35	1			17
							37	9									
01	2361	R	2361	-0-	-0-	-0-	89	1	2235	2	N	34	36	1			15
							37	9									

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 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	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	341	468	1	50
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	132	1	178
10	18640	R	18640	-0-	-0-	-0-	706	1	17636	2	N	271	373	1	76
							298	9							
11	18486	R	18486	-0-	-0-	-0-	706	1	17386	2	N	358	248	1	186
							394	9							
12	20076	R	20076	-0-	-0-	-0-	706	1	18982	2	N	353	363	1	176
							388	9							
01	18732	R	18732	-0-	-0-	-0-	706	1	17633	2	N	357	380	1	153
							393	9							

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC 801177
PETERS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 282478 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1970 - 1975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21380	X	21380	-0-	-0-	-0-	1007	1	20373	3	N	-0-					-0-
09	21847	X	21847	-0-	-0-	-0-	1474	1	20373	3	N	-0-					-0-
10	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	1157	1	17983	3	N	-0-					-0-
11	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	1049	1	16291	3	N	-0-					-0-
12	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	976	1	16024	3	N	-0-					-0-
01	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	687	1	11005	3	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	190	1	3836	3	N	-0-					-0-
09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	278	1	3836	3	N	-0-					-0-
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	261	1	4062	3	N	-0-					-0-
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	211	1	3281	3	N	-0-					-0-
12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	286	1	4695	3	N	-0-					-0-
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	292	1	4684	3	N	-0-					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) //CONT.// 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	263	1	5322	3	N	-0-					-0-
09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	385	1	5322	3	N	-0-					-0-
10	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	413	1	6429	3	N	-0-					-0-
11	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	407	1	6323	3	N	-0-					-0-
12	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	403	1	6620	3	N	-0-					-0-
01	4588	X	4510	-0-	-78	-0-	265	1	4245	3	N	-0-					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	791	-0-	-263	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	379	-0-	-671	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	548	-0-	-232	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7347	X	6944	-0-	-403	-0-	6888	2	56	9	Y	51	151	1			62
09	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8489	2	45	9	Y	41	77	1			26
10	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8294	2	67	9	Y	61					87
11	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8146	2	84	9	Y	76	143	1			20
12	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8487	2	64	9	Y	58					78
01	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					78

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-

WRINKLE INC. 945179
BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 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
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-46461					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-46461					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-46461					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-46461					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-46461					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-46461					N	-0-					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1060	-0-	-490 B	-0-	199	1	816	3	Y	41	27	1			38
							45	9									
09	750	N	602	-0-	-148 B	-0-	111	1	457	3	Y	31	37	1			32
							34	9									
10	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	123	1	488	3	Y	35	35	1			32
							39	9									
11	1020	N	636	-0-	-384 B	-0-	118	1	466	3	Y	47	43	1			36
							52	9									
12	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	271	1	992	3	Y	48	47	1			37
							53	9									
01	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	248	1	876	3	Y	47	50	1			34
							52	9									

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3185					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3185					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-3185					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3185					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3185					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3185					Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

08	124	N	145	-0-	21 B	-965	25	1	102	3	Y	16	10	1			14
							18	9									
09	90	N	157	-0-	67 B	-898	28	1	114	3	Y	14	15	1			13
							15	9									
10	155	N	171	-0-	16 B	-882	30	1	122	3	Y	17	16	1			14
							19	9									
11	150	N	175	-0-	25 B	-857	30	1	117	3	Y	25	21	1			18
							28	9									
12	155	N	86	-0-	-69 B	-857	16	1	58	3	Y	11	16	1			13
							12	9									
01	155	N	77	-0-	-78 B	-857	14	1	51	3	Y	11	14	1			10
							12	9									

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

08	3782	X	2524	-0-	-1258 B	-43770	450	1	1844	3	Y	209	130	1			182
							230	9									
09	3540	X	2964	-0-	-576 B	-43770	473	1	2280	3	Y	192	202	1			172
							211	9									
10	3658	X	2819	-0-	-839 B	-43770	512	1	2043	3	Y	240	215	1			197
							264	9									
11	3030	X	3167	-0-	137 B	-43633	582	1	2328	3	Y	234	233	1			198
							257	9									
12	3131	X	2348	-0-	-783 B	-43633	438	1	1627	3	Y	257	254	1			201
							283	9									
01	3069	X	2698	-0-	-371 B	-43633	529	1	1894	3	Y	250	269	1			182
							275	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1049	-0-	26 B	-7636	162 223	1 9	664	3	Y	203	123	1			173
09	810	N	618	-0-	-192 B	-7636	95 132	1 9	391	3	Y	120	158	1			135
10	1240	N	733	-0-	-507 B	-7636	120 134	1 9	479	3	Y	122	134	1			123
11	1020	N	385	-0-	-635 B	-7636	60 86	1 9	239	3	Y	78	109	1			92
12	651	N	946	-0-	295 B	-7341	177 123	1 9	646	3	Y	112	114	1			90
01	744	N	849	-0-	105 B	-7236	160 121	1 9	568	3	Y	110	119	1			81

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

08	0	N	47	-0-	47 B	-98100	9	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	71	-0-	71 B	-98029	14	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-98029					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-98029					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-98029					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-98029					Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

08	465	N	783	-0-	318 B	-3661	150 18	1 9	615	3	Y	16	10	1			14
09	270	N	870	-0-	600 B	-3061	167 15	1 9	688	3	Y	14	15	1			13
10	465	N	626	-0-	161 B	-2900	122 19	1 9	485	3	Y	17	16	1			14
11	450	N	472	-0-	22 B	-2878	90 28	1 9	354	3	Y	25	21	1			18
12	465	N	854	-0-	389 B	-2489	176 35	1 9	643	3	Y	32	28	1			22
01	465	N	760	-0-	295 B	-2194	160 34	1 9	566	3	Y	31	32	1			21

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

08	1798	N	2140	-0-	342 B	-133487	400 98	1 9	1642	3	Y	89	53	1			74
09	1230	N	2335	-0-	1105 B	-132382	443 64	1 9	1828	3	Y	58	71	1			61
10	2201	N	2320	-0-	119 B	-132263	447 91	1 9	1782	3	Y	83	75	1			69
11	2070	N	2128	-0-	58 B	-132205	412 86	1 9	1630	3	Y	78	79	1			68
12	2418	N	1967	-0-	-451 B	-132205	414 40	1 9	1513	3	Y	36	58	1			46
01	2325	N	1743	-0-	-582 B	-132205	375 40	1 9	1328	3	Y	36	49	1			33

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

08	124	N	164	-0-	40 B	-3818	32	1	132	3	Y	-0-	4	1			5
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-3818					Y	-0-	3	1			2
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-3818					Y	-0-	1	1			1
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-3818					Y	-0-	1	1			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3818					Y	10	6	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3818					Y	11	9	1			6

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	42	1	171	3	Y	17	7	1			10
							19	9									
09	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	40	1	163	3	Y	14	13	1			11
							15	9									
10	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	54	1	215	3	Y	18	15	1			14
							20	9									
11	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	48	1	190	3	Y	31	25	1			20
							34	9									
12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	47	1	170	3	Y	27	26	1			21
							30	9									
01	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	45	1	158	3	Y	26	28	1			19
							29	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

08	186	N	93	-0-	-93 B	-17315	16	1	67	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
09	60	N	123	-0-	63 B	-17252	24	1	99	3	Y	-0-	3	1			2
10	0	N	74	-0-	74 B	-17178	15	1	59	3	Y	-0-	1	1			1
11	90	N	302	-0-	212 B	-16966	61	1	241	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-16966					Y	1	1	1			-0-
01	62	N	196	-0-	134 B	-16832	43	1	153	3	Y	-0-					-0-

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

NINE MILE POINT (I-7) 65525 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 142-154 WELL #: 1 RRCID -> 287714 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9688 - 9708

08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	86	1	354	3	Y	46	24	1			33
							51	9									
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	49	1	202	3	Y	76	59	1			50
							84	9									
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	158	1	630	3	Y	31	42	1			39
							34	9									
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	177	1	699	3	Y	30	37	1			32
							33	9									
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	82	1	301	3	Y	-0-	18	1			14
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	8	1			6

NORTH PASTURE (7250) 66075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
R.H. WELDER -B- WELL #: 12 RRCID -> 291666 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7270 - 7272

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					190
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					193
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					197
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					200
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					204
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					208

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (2300) 66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 2 RRCID -> 142045 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ST 690/746 WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (11220) 66289 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 272044 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 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
08	1550	N	890	-0-	-660	-0-	25 325	1 9	540	2	Y	295	333	1			101
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	19 468	1 9	971	2	Y	425	330	1			196
10	1302	N	908	-0-	-394	-0-	20 362	1 9	526	2	Y	329	476	1			49
11	870	N	828	-0-	-42	-0-	25 256	1 9	547	2	Y	233	158	1			124
12	1519	N	943	-0-	-576	-0-	22 474	1 9	447	2	Y	431	469	1			86
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					86

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9342					Y	NO RPT					5

MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10600 - 10613

08	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	675	1	8670	3	N	263	198	1			192
							289	9									
09	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	770	1	8950	3	N	390	370	1			212
							429	9									
10	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	772	1	8713	3	N	294	396	1			110
							323	9									
11	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	659	1	7513	3	N	218	199	1			129
							240	9									
12	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	625	1	9129	3	N	253	193	1			189
							278	9									
01	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	632	1	7889	3	N	215	190	1			214
							237	9									

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

08	7006	X	4648	-0-	-2358	-0-	4576	2	72	9	Y	65					152
09	6780	X	5843	-0-	-937	-0-	5694	2	149	9	Y	135	197	1			90
10	7006	X	4830	-0-	-2176	-0-	4771	2	59	9	Y	54					144
11	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	60	1	5907	2	Y	139	193	1			90
							153	9									
12	6045	X	5494	-0-	-551	-0-	5283	2	211	9	Y	192	198	1			84
01	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6304	2	77	9	Y	70					154

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	1727	-0-	-598	-0-	1591	2	136	9	Y	124	20	1			128
09	2250	X	1960	-0-	-290	-0-	1916	2	44	9	Y	40					168
10	2325	X	1625	-0-	-700	-0-	1597	2	28	9	Y	25	182	1			11
11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	20	1	1977	2	Y	2					13
							2	9									
12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	1947	2	241	9	Y	219	97	1			135
01	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2110	2	101	9	Y	92	166	1			61

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	X	575	-0-	-45	-0-	495	2	80	9	N	73					175
09	600	X	57	-0-	-543	-0-	3	2	54	9	N	49					224
10	359	X	359	-0-	-0-	-0-	307	2	52	9	N	47	198	1			73
11	570	X	27	-0-	-543	-0-	4	2	23	9	N	21					94
12	589	X	400	-0-	-189	-0-	377	2	23	9	N	21					115
01	589	X	254	-0-	-335	-0-	211	2	43	9	N	39					154

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	1036	-0-	-3366	-0-	1034	2	2	9	Y	2	154	1			34
09	4260	X	1617	-0-	-2643	-0-	1586	2	31	9	Y	28					62
10	4402	X	3064	-0-	-1338	-0-	2851	2	213	9	Y	194	172	1			84
11	3480	X	1530	-0-	-1950	-0-	15	1	1495	2	Y	18					102
							20	9									
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	102	1			-0-
01	3069	X	446	-0-	-2623	-0-	340	2	106	9	Y	96	32	1			64

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	91	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					174
09	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	842	1	2055	2	N	6					180
							7	9									
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	100	1	1211	2	N	6					186
							7	9									
11	1500	X	1225	-0-	-275	-0-	521	1	697	2	N	6					192
							7	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					192

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	1987	-0-	1987	3974	291	1	1696	2	Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3974					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3974					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3974					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3974					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3974					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	1100					Y	154	129	1			531
09	3000	N	2082	-0-	-918	182	791	1	1076	2	Y	195	258	1			468
							215	9									
10	700	N	2069	-0-	1369	1551	681	1	1150	2	Y	216	129	1			555
							238	9									
11	3000	N	2028	-0-	-972	579	400	1	1402	2	Y	205	133	1			627
							226	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					627
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					627

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	30	1			176
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	345	1	469	2	Y	21	23	1			174
							23	9									
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	236	1	252	2	Y	25	18	1			181
							28	9									
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	56	1	74	2	Y	6	4	1			183
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					183
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					183

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	56	37	1			201
09	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	374	1	1188	2	Y	57	75	1			183
							63	9									
10	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	430	1	1132	2	Y	51	30	1			204
							56	9									
11	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	200	1	1326	2	Y	49	32	1			221
							54	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					221
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					221

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

08	14B2 EXT	888	-0-	888	1776	130	1	758	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1776					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1776					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6122 - 6134

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	362	1	491	2	Y	-0-					5
10	700	N	1834	-0-	1134	1134	889	1	945	2	Y	-0-					5
11	2543	N	1409	-0-	-1134	-0-	602	1	807	2	Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	32	1			222
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	236	1	321	2	Y	46	50	1			218
							51	9									
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	271	1	289	2	Y	44	31	1			231
							48	9									
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	388	1	519	2	Y	44	32	1			243
							48	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					243
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					243

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
LANE WELL #: 2 RRCID -> 284084 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2038 - 2042

08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1 7	74	2 9	N	6					190
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	263	1 7	357	2 9	N	6					196
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	301	1 7	321	2 9	N	6					202
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	251	1 7	337	2 9	N	6					208
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		51	-0-	51	102	7	1	44	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-

ODEM (4400) 66762 266 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
SMITH, H. A. WELL #: 11 RRCID -> 148952 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900) //CONT.// 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	-0-	43	86	43	1			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	-0-	291	582	43	1	248	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (5150) 66762 389 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
LANE WELL #: 1 RRCID -> 159014 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 6 RRCID -> 284214 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5024 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1239	-0-	1239	2478	353	1	886	2	Y	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2478					Y	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2478					Y	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2478					Y	-0-					40
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2478					Y	NO RPT					40
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2478					Y	NO RPT					40

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	43	-0-	43	215	43	1			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	43	-0-	43	258	43	1			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	43	-0-	43	301	43	1			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	301					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	301					Y	NO RPT					-0-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 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
08	14B2	EXT	3197	-0-	3197	6394	382	1	2815	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	2	N	-0-					236
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	26	1	27	2	N	-0-					236
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	509	1	681	2	N	-0-					236
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	360	1	2103	2	Y	6	4	1			45
							7	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	3	1			46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	1			48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					136
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	19	1	26	2	Y	6	3	1			139
							7	9									
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	23	1	25	2	Y	6					145
							7	9									
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	20	1	26	2	Y	6	3	1			148
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM, NORTH (7800) 66764 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
POCO LLC 668802
DUNGAN-KEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 290091 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6292 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM, SOUTH (6400) 66767 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GTG OPERATING, LLC 337080
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 284697 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	228	1 7 9	467	2	Y	6					120
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	19	1 7 9	26	2	Y	6	5	1			121
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	24	1 7 9	25	2	Y	6					127
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	20	1 7 9	26	2	Y	6	5	1			128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	143	1	213	3	Y	-0-					21
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	109	1	247	3	Y	-0-					21
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	124	1	186	3	Y	-0-					21
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	136	1	154	3	Y	-0-					21
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	120	1	190	3	Y	-0-					21
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	117	1	189	3	Y	-0-					21

ONEIL (4550) 67346 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SUN EXPLORATION, INC. 829289
WELDER RANCH WELL #: 14W RRCID -> 282962 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	411	1	610	3	Y	-0-					14
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	312	1	708	3	Y	-0-					14
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	444	1	667	3	Y	-0-					14
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	503	1	572	3	Y	-0-					14
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	416	1	660	3	Y	-0-					14
01	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	420	1	678	3	Y	-0-					14

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	347	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	263	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	369	1	555	3	Y	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	405	1	460	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	898	-0-	-1	-0-	347	1	551	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	338	1	545	3	Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	195	1	290	3	Y	-0-					5
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	148	1	337	3	Y	-0-					5
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	198	1	298	3	Y	-0-					5
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	225	1	256	3	Y	-0-					5
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	186	1	295	3	Y	-0-					5
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	172	1	278	3	Y	-0-					5

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	14	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	Y	-0-					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	47	1	71	3	Y	-0-					3
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	36	1	82	3	Y	-0-					3
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	74	1	112	3	Y	-0-					3
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	81	1	93	3	Y	-0-					3
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	72	1	114	3	Y	-0-					3
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	69	1	111	3	Y	-0-					3

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
FRANKE WELL #: RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
HAPPNER WELL #: RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARMADA RESOURCES CORPORATION 030835
PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
PARR, HILDA WELL #: RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020

PARR, HILDA WELL #: RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020

PARR, HILDA WELL #: RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS-CADENA WELL #: RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020

PARR-LAWRENCE GU WELL #: RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020

PARR, HILDA WELL #: RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020

MILLER ET AL WELL #: RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 12889 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

OWEN (ESCONDIDO) 67885 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CERRITO LAND COMPANY 1389 WELL #: 1B RRCID -> 286073 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6120 - 6152

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N		3117	-0-	17	17	54	1	3063	3	N	-0-					-0-
09	2653	N		2636	-0-	-17	-0-	39	1	2597	3	N	-0-					-0-
10	2278	N		2278	-0-	-0-	-0-	36	1	2242	3	N	-0-					-0-
11	1890	X		1254	-0-	-636	-0-	22	1	1232	3	N	-0-					-0-
12	1953	X		990	-0-	-963	-0-	21	1	969	3	N	-0-					-0-
01	1953	X		1195	-0-	-758	-0-	23	1	1172	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4439	X		4439	-0-	-0-	-0-	361	1	4078	3	N	-0-					63
09	5098	X		5098	-0-	-0-	-0-	417	1	4681	3	N	-0-					63
10	4447	X		4447	-0-	-0-	-0-	353	1	4094	3	N	-0-					63
11	4428	X		4428	-0-	-0-	-0-	345	1	4083	3	N	-0-					63
12	3844	X		1411	-0-	-2433	-0-	131	1	1280	3	N	-0-					63
01	3844	X		3229	-0-	-615	-0-	275	1	2954	3	N	-0-					63

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X		282	-0-	-4740	-0-	5	1	277	3	Y	-0-					59
09	1080	X		98	-0-	-982	-0-	1	1	97	3	Y	-0-	1	1			58
10	109	X		109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					58
11	420	X		56	-0-	-364	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					58
*12	434	X		-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					58
01	279	X		-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					57

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	52	1	2940	3	Y	-0-					6
09	2550	X	2035	-0-	-515	-0-	30	1	2005	3	Y	-0-					6
10	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	20	1	1249	3	Y	-0-					6
11	3660	X	1576	-0-	-2084	-0-	28	1	1548	3	Y	-0-					6
*12	3782	X	1779	-0-	-2003	-0-	37	1	1742	3	Y	-0-					6
01	3007	X	2637	-0-	-370	-0-	49	1	2547	3	Y	37					37
							41	9									

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	107	1	1594	3	N	-0-					17
09	1230	N	981	-0-	-249	-0-	50	1	931	3	N	-0-					17
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	48	1	785	3	N	-0-					17
11	1230	N	54	-0-	-1176	-0-	3	1	51	3	N	-0-					17
12	1023	N	2	-0-	-1021	-0-	2	3			N	-0-					17
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	37	1	722	3	N	-0-					17

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	3914	-0-	-643	-0-	68	1	3840	3	Y	5					80
							6	9									
*09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	83	1	5582	3	Y	-0-					80
*10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	90	1	5659	3	Y	-0-					80
*11	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	102	1	5620	3	Y	20					100
							22	9									
*12	5859	X	5126	-0-	-733	-0-	106	1	5020	3	Y	-0-					100
01	5859	X	4767	-0-	-1092	-0-	90	1	4677	3	Y	-0-					84

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4251	X	3112	-0-	-1139	-0-	54	1	3058	3	N	-0-					41
09	3000	X	2689	-0-	-311	-0-	39	1	2650	3	N	-0-					41
10	3100	X	2822	-0-	-278	-0-	44	1	2778	3	N	-0-					41
11	3000	X	2456	-0-	-544	-0-	43	1	2413	3	N	-0-					41
12	3100	X	2238	-0-	-862	-0-	46	1	2192	3	N	-0-					41
01	3100	X	2618	-0-	-482	-0-	50	1	2568	3	N	-0-					41

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					8
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					8
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					8
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					8
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					8
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10085	-0-	-300	-0-	174	1	9911	3	Y	-0-					86
09	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	185	1	12417	3	Y	-0-					86
10	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	195	1	12252	3	Y	-0-					86
11	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	208	1	11521	3	Y	-0-					86
12	13020	X	7500	-0-	-5520	-0-	156	1	7344	3	Y	-0-					28
01	13020	X	10817	-0-	-2203	-0-	204	1	10613	3	Y	-0-					28

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					17
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					17
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					17
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					17
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					17
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					17

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	130	1	2965	3	N	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	52	1	1234	3	N	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	71	1	1620	3	N	-0-					-0-
11	2880	N	1732	-0-	-1148	-0-	72	1	1660	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	864	-0-	-469	-0-	39	1	825	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	985	-0-	-720	-0-	42	1	943	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	64	1	3651	3	Y	9					85
							10	9									
09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	46	1	3096	3	Y	-0-					85
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	51	1	3195	3	Y	-0-					85
11	3600	X	2100	-0-	-1500	-0-	37	1	2063	3	Y	-0-					85
12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	78	1	3706	3	Y	-0-					79
01	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	64	1	3347	3	Y	-0-					79

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	331	1	6730	3	N	-0-					45
09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	234	1	5276	3	N	-0-					45
10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	265	1	5058	3	N	-0-					45
11	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	308	1	5418	3	N	-0-					45
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	302	1	5166	3	N	-0-					45
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	282	1	4412	3	N	-0-					45

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	291	1	5209	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4986	-0-	-24	-0-	249	1	4737	3	N	-0-					-0-
10	6045	X	4960	-0-	-1085	-0-	250	1	4710	3	N	-0-					-0-
11	5850	X	5046	-0-	-804	-0-	276	1	4752	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
12	6045	X	3679	-0-	-2366	-0-	196	1	3483	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	5048	-0-	-439	-0-	236	1	4812	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	391	1	7015	3	N	39	107	1			9
							43	9									
09	7140	X	6572	-0-	-568	-0-	328	1	6244	3	N	-0-					9
10	8246	X	7848	-0-	-398	-0-	395	1	7447	3	N	5					14
							6	9									
11	7980	X	6971	-0-	-1009	-0-	382	1	6565	3	N	22	22	1			14
							24	9									
12	8246	X	5179	-0-	-3067	-0-	276	1	4903	3	N	-0-					14
01	7843	X	6617	-0-	-1226	-0-	309	1	6308	3	N	-0-					14

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	663	X	663	-0-	-0-	-0-	11	1	652	3	Y	-0-					15
09	500	X	500	-0-	-0-	-0-	7	1	493	3	Y	-0-	12	1			3
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	12	1	765	3	Y	-0-					3
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	17	1	936	3	Y	-0-					3
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	21	1	979	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	569	-0-	-206	-0-	11	1	558	3	Y	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	Y	-0-					36
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	3	Y	-0-					36
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	3	Y	-0-					36
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	2	1	125	3	Y	-0-					36
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	3	1	131	3	Y	-0-					36
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	Y	-0-					36

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695	X	6990	-0-	-3705	-0-	328	1	6662	3	N	-0-					23
09	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	427	1	9611	3	N	-0-					23
10	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	449	1	8561	3	N	-0-					23
11	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	441	1	7773	3	N	-0-					23
12	10385	X	4114	-0-	-6271	-0-	268	1	3846	3	N	-0-					-0-
01	10385	X	5451	-0-	-4934	-0-	358	1	5093	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4239	-0-	-845	-0-	198	1	4035	3	N	5					48
							6	9									
09	4920	X	4215	-0-	-705	-0-	179	1	4036	3	N	-0-					48
10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	257	1	4888	3	N	-0-					48
11	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	330	1	5803	3	N	-0-					48
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	325	1	5571	3	N	-0-					48
01	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	366	1	5714	3	N	-0-					48

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	222	1	5069	3	N	-0-					-0-
09	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	302	1	7124	3	N	-0-					-0-
10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	275	1	6233	3	N	-0-					-0-
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	237	1	5454	3	N	-0-					-0-
12	5952	X	5920	-0-	-32	-0-	270	1	5650	3	N	-0-					-0-
01	5952	X	2786	-0-	-3166	-0-	118	1	2668	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	192	1	3440	3	N	16	71	1			16
							18	9									
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	161	1	3071	3	N	-0-					16
10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	170	1	3207	3	N	-0-					16
11	3540	X	3083	-0-	-457	-0-	169	1	2903	3	N	10	10	1			16
							11	9									
12	3658	X	2266	-0-	-1392	-0-	121	1	2145	3	N	-0-					16
01	3658	X	2947	-0-	-711	-0-	138	1	2809	3	N	-0-					16

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	616	-0-	-934	-0-	11	1	605	3	N	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	17	1	1175	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1361	-0-	-654	-0-	21	1	1340	3	N	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	18	1	1014	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	23	1	1071	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	426	-0-	-938	-0-	8	1	418	3	N	-0-					-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	86	1	4903	3	N	-0-					20
09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	64	1	4295	3	N	-0-					20
10	4650	X	2170	-0-	-2480	-0-	34	1	2136	3	N	-0-					20
11	4500	X	2505	-0-	-1995	-0-	45	1	2460	3	N	-0-					20
*12	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	103	1	4855	3	N	-0-					20
01	4650	X	230	-0-	-4420	-0-	4	1	226	3	N	-0-					15

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	247	1	5654	3	Y	-0-					-0-
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	178	1	4184	3	Y	-0-					-0-
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	184	1	4168	3	Y	-0-					-0-
11	5700	X	4091	-0-	-1609	-0-	171	1	3920	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	4574	-0-	-1316	-0-	209	1	4365	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	4018	-0-	-1872	-0-	170	1	3848	3	Y	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	66	1	3772	3	Y	-0-					26
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	48	1	3208	3	Y	6	26	1			6
							7	9									
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	48	1	3041	3	Y	-0-					6
11	3720	X	2424	-0-	-1296	-0-	43	1	2381	3	Y	-0-					6
12	3844	X	2677	-0-	-1167	-0-	56	1	2621	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3130	-0-	-714	-0-	59	1	3071	3	Y	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 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
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	74	1	4231	3	Y	-0-					110
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	54	1	3601	3	Y	5					115
							6	9									
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	53	1	3355	3	Y	-0-					115
11	4170	X	3238	-0-	-932	-0-	57	1	3181	3	Y	-0-					115
12	4309	X	2392	-0-	-1917	-0-	50	1	2342	3	Y	-0-					109
01	4309	X	3710	-0-	-599	-0-	70	1	3640	3	Y	-0-					109

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10664	X	10554	-0-	-110	-0-	1003	1	9551	3	N	-0-					63
09	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	890	1	7716	3	N	-0-					63
10	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	1142	1	10992	3	N	-0-					63
11	10200	X	9329	-0-	-871	-0-	934	1	8395	3	N	-0-					63
12	10540	X	8795	-0-	-1745	-0-	955	1	7840	3	N	-0-					63
01	12121	X	5791	-0-	-6330	-0-	828	1	4963	3	N	-0-					63

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	204	1	11592	3	Y	47					100
							52	9									
09	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	140	1	9432	3	Y	-0-					100
10	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	137	1	8619	3	Y	-0-					100
11	11460	X	8462	-0-	-2998	-0-	150	1	8303	3	Y	8					108
							9	9									
12	11842	X	5788	-0-	-6054	-0-	120	1	5659	3	Y	8					107
							9	9									
01	11842	X	8320	-0-	-3522	-0-	157	1	8163	3	Y	-0-					107

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 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
08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	314	1	5632	3	N	-0-					-0-
09	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	375	1	7147	3	N	-0-					-0-
10	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	318	1	5993	3	N	-0-					-0-
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	320	1	5504	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
12	6541	X	5708	-0-	-833	-0-	302	1	5360	3	N	42					42
							46	9									
01	6541	X	6444	-0-	-97	-0-	301	1	6143	3	N	-0-					42

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	120	1	2749	3	N	-0-					39
09	2640	X	934	-0-	-1706	-0-	38	1	896	3	N	-0-					39
10	2728	X	683	-0-	-2045	-0-	29	1	654	3	N	-0-					39
11	2790	X	1171	-0-	-1619	-0-	49	1	1122	3	N	-0-					39
12	2883	X	461	-0-	-2422	-0-	21	1	440	3	N	-0-					39
01	2883	X	549	-0-	-2334	-0-	23	1	526	3	N	-0-					39

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	123	1	6962	3	Y	14					140
							15	9									
*09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	86	1	5801	3	Y	7					147
							8	9									
*10	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	93	1	5825	3	Y	-0-					147
*11	6870	X	6008	-0-	-862	-0-	106	1	5891	3	Y	10					157
							11	9									
*12	7099	X	5810	-0-	-1289	-0-	119	1	5608	3	Y	75					232
							83	9									
01	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	143	1	7425	3	Y	-0-					217

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	32	1	1801	3	N	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	28	1	1903	3	N	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	27	1	1716	3	N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	35	1	1940	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	561	-0-	-1423	-0-	11	1	550	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	83	-0-	-1653	-0-	2	1	81	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	870	-0-	-215	-0-	15	1	855	3	N	-0-					60
09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	40	1	2715	3	N	-0-					60
10	3100	N	4290	-0-	1190	1190	67	1	4223	3	N	-0-					60
11	3000	N	6122	-0-	3122	4312	109	1	6013	3	N	-0-					60
12	3100	N	6056	-0-	2956	7268	125	1	5931	3	N	-0-					60
01	16267	X	8999	-0-	-7268	-0-	169	1	8830	3	N	-0-					60

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920

08	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	171	1	9755	3	Y	42	98	1			22
							46	9									
09	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	111	1	7473	3	Y	13					35
							14	9									
10	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	121	1	7576	3	Y	1					36
							1	9									
11	9660	X	7119	-0-	-2541	-0-	126	1	6993	3	Y	-0-					36
12	9982	X	6095	-0-	-3887	-0-	126	1	5969	3	Y	-0-					30
01	9982	X	8636	-0-	-1346	-0-	161	1	8392	3	Y	75	20	1			85
							83	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	83	1	4723	3	Y	-0-					26
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	56	1	3734	3	Y	1	27	1			-0-
							1	9									
10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	83	1	5185	3	Y	-0-					-0-
11	4650	X	3843	-0-	-807	-0-	68	1	3775	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	3432	-0-	-1373	-0-	71	1	3361	3	Y	-0-					-0-
01	5270	X	3910	-0-	-1360	-0-	74	1	3836	3	Y	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

08	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	118	1	6695	3	Y	-0-					37
09	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	85	1	5685	3	Y	10	37	1			10
							11	9									
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	78	1	4912	3	Y	-0-					10
11	6600	X	3922	-0-	-2678	-0-	70	1	3852	3	Y	-0-					10
12	6820	X	3564	-0-	-3256	-0-	74	1	3490	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	4865	-0-	-1955	-0-	92	1	4773	3	Y	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	85	1	4824	3	Y	-0-					26
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	61	1	4098	3	Y	1	27	1			-0-
							1	9									
10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	61	1	3815	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	3645	-0-	-1095	-0-	65	1	3580	3	Y	-0-					-0-
12	4898	X	3197	-0-	-1701	-0-	66	1	3131	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	3474	-0-	-1424	-0-	66	1	3408	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	228	1	12962	3	N	98					117
							108	9									
09	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	174	1	11719	3	N	34					151
							37	9									
10	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	166	1	10394	3	N	2					153
							2	9									
11	9720	X	7658	-0-	-2062	-0-	136	1	7509	3	N	12					165
							13	9									
12	10044	X	5345	-0-	-4699	-0-	111	1	5225	3	N	8					173
							9	9									
01	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	207	1	10780	3	N	7					180
							8	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	182	1	10322	3	N	-0-					26
09	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	162	1	10865	3	N	11					37
							12	9									
10	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	144	1	9033	3	N	-0-					37
11	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	158	1	8756	3	N	5					42
							6	9									
12	7068	X	5957	-0-	-1111	-0-	124	1	5833	3	N	-0-					42
01	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	165	1	8604	3	N	15					57
							17	9									

ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	1					23
09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	252	1	5932	3	N	20					43
							22	9									
10	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	270	1	6123	3	N	-0-					43
11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	257	1	5902	3	N	8					51
							9	9									
12	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	313	1	6557	3	N	-0-					51
01	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	245	1	5569	3	N	-0-					51

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	127	1	7241	3	Y	-0-					9
09	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	93	1	6281	3	Y	37	46	1			-0-
							41	9									
10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	85	1	5358	3	Y	-0-					-0-
11	7140	X	5193	-0-	-1947	-0-	92	1	5101	3	Y	-0-					-0-
12	7378	X	4470	-0-	-2908	-0-	92	1	4347	3	Y	28					28
							31	9									
01	7378	X	3573	-0-	-3805	-0-	67	1	3506	3	Y	-0-					28

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	240	1	13671	3	Y	-0-					26
09	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	174	1	11685	3	Y	-0-					26
10	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	158	1	9914	3	Y	-0-					26
11	13470	X	10743	-0-	-2727	-0-	190	1	10517	3	Y	33					59
							36	9									
12	13919	X	9074	-0-	-4845	-0-	188	1	8871	3	Y	14					65
							15	9									
01	13919	X	10891	-0-	-3028	-0-	204	1	10620	3	Y	61	114	1			12
							67	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	117	1	6659	3	Y	-0-					68
09	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	92	1	6159	3	Y	9	67	1			10
							10	9									
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	89	1	5557	3	Y	-0-					10
11	6570	X	4630	-0-	-1940	-0-	82	1	4548	3	Y	-0-					10
12	6789	X	4340	-0-	-2449	-0-	90	1	4250	3	Y	-0-					-0-
01	6789	X	5432	-0-	-1357	-0-	102	1	5330	3	Y	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6231	X	484	-0-	-5747	-0-	23	1	461	3	N	-0-					42
09	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	373	1	6036	3	N	-0-					42
10	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	493	1	6346	3	N	-0-					42
11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	360	1	5186	3	N	-0-					42
12	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	516	1	5931	3	N	-0-					42
01	6231	X	5706	-0-	-525	-0-	463	1	5224	3	N	17					59
							19	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 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
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	118	1	6700	3	Y	-0-					16
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	79	1	5339	3	Y	-0-					16
10	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	98	1	6142	3	Y	-0-					16
11	6780	X	5165	-0-	-1615	-0-	92	1	5073	3	Y	-0-					16
12	7006	X	4121	-0-	-2885	-0-	85	1	4036	3	Y	-0-					13
01	6820	X	4846	-0-	-1974	-0-	91	1	4740	3	Y	14	14	1			13
							15	9									

RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	481	1	10990	3	N	14					96
							15	9									
09	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	386	1	9104	3	N	55					151
							61	9									
10	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	381	1	8641	3	N	-0-					151
11	8310	X	8305	-0-	-5	-0-	346	1	7949	3	N	9					160
							10	9									
12	8587	X	8361	-0-	-226	-0-	381	1	7967	3	N	12					172
							13	9									
01	8587	X	8030	-0-	-557	-0-	339	1	7691	3	N	-0-					172

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494	X	8387	-0-	-107	-0-	103	1	8267	3	Y	15	48	1			20
							17	9									
09	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	86	1	7753	3	Y	5					25
							6	9									
10	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	87	1	7223	3	Y	-0-					25
11	8130	X	6517	-0-	-1613	-0-	95	1	6419	3	Y	3					28
							3	9									
12	8401	X	5935	-0-	-2466	-0-	94	1	5841	3	Y	-0-					28
01	8401	X	6801	-0-	-1600	-0-	88	1	6692	3	Y	19					47
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7315	-0-		-435	-0-	90	1	7206	3	Y	17	54	1			22
								19	9									
09	6929	X	6929	-0-		-0-	-0-	76	1	6847	3	Y	5					27
								6	9									
10	8671	X	8671	-0-		-0-	-0-	103	1	8568	3	Y	-0-					27
11	7080	X	5963	-0-		-1117	-0-	87	1	5873	3	Y	3					30
								3	9									
12	7316	X	4624	-0-		-2692	-0-	73	1	4551	3	Y	-0-					30
01	8680	X	6987	-0-		-1693	-0-	91	1	6875	3	Y	19					49
								21	9									

NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14795	X	14795	-0-		-0-	-0-	182	1	14587	3	Y	24	83	1			35
								26	9									
09	13490	X	13490	-0-		-0-	-0-	148	1	13332	3	Y	9					44
								10	9									
10	12955	X	12955	-0-		-0-	-0-	154	1	12800	3	Y	1					45
								1	9									
11	14310	X	12439	-0-		-1871	-0-	181	1	12252	3	Y	5					50
								6	9									
12	14787	X	11171	-0-		-3616	-0-	177	1	10993	3	Y	1					51
								1	9									
01	14787	X	12119	-0-		-2668	-0-	157	1	11926	3	Y	33					84
								36	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6187	X	6187	-0-		-0-	-0-	107	1	6080	3	Y	-0-					71
09	4890	X	4890	-0-		-0-	-0-	72	1	4818	3	Y	-0-	50	1			21
10	4710	X	4710	-0-		-0-	-0-	74	1	4636	3	Y	-0-					21
11	6000	X	4153	-0-		-1847	-0-	74	1	4079	3	Y	-0-					21
12	6200	X	3589	-0-		-2611	-0-	74	1	3515	3	Y	-0-					7
01	6200	X	4342	-0-		-1858	-0-	82	1	4260	3	Y	-0-					7

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5793	X	5793	-0-		-0-	-0-	100	1	5693	3	Y	-0-					13
09	4926	X	4926	-0-		-0-	-0-	72	1	4831	3	Y	21	34	1			-0-
								23	9									
10	4685	X	4685	-0-		-0-	-0-	74	1	4611	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	4125	-0-		-1485	-0-	73	1	4052	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	4118	-0-		-1679	-0-	85	1	4033	3	Y	-0-					-0-
01	5797	X	4653	-0-		-1144	-0-	88	1	4565	3	Y	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8615	X	8615	-0-		-0-	-0-	106	1	8490	3	Y	17	54	1			21
								19	9									
09	8855	X	8855	-0-		-0-	-0-	97	1	8751	3	Y	6					27
								7	9									
10	8054	X	8054	-0-		-0-	-0-	96	1	7957	3	Y	1					28
								1	9									
11	8340	X	7813	-0-		-527	-0-	113	1	7697	3	Y	3					31
								3	9									
12	9145	X	6690	-0-		-2455	-0-	106	1	6584	3	Y	-0-					31
01	9145	X	7223	-0-		-1922	-0-	94	1	7106	3	Y	21					52
								23	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	454	1	9224	3	N	97	176	1			7
							107	9									
09	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	354	1	7964	3	N	-0-					7
10	9021	X	8569	-0-	-452	-0-	426	1	8125	3	N	16					23
							18	9									
11	9480	X	7636	-0-	-1844	-0-	410	1	7226	3	N	-0-					23
12	9796	X	7882	-0-	-1914	-0-	514	1	7368	3	N	-0-					23
01	9796	X	6294	-0-	-3502	-0-	413	1	5881	3	N	-0-					23

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	267	1	5430	3	N	48					77
							53	9									
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	225	1	5072	3	N	10					87
							11	9									
10	5673	X	5137	-0-	-536	-0-	255	1	4860	3	N	20					107
							22	9									
11	5550	X	4821	-0-	-729	-0-	257	1	4522	3	N	38					145
							42	9									
12	5735	X	5467	-0-	-268	-0-	356	1	5111	3	N	-0-					145
01	5735	X	4830	-0-	-905	-0-	317	1	4513	3	N	-0-					145

RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18990	X	18990	-0-	-0-	-0-	795	1	18177	3	N	16					193
							18	9									
09	20655	X	20655	-0-	-0-	-0-	836	1	19701	3	N	107					300
							118	9									
10	19075	X	19075	-0-	-0-	-0-	804	1	18228	3	N	39	181	1			158
							43	9									
11	18390	X	16724	-0-	-1666	-0-	692	1	15904	3	N	116					274
							128	9									
12	20615	X	19372	-0-	-1243	-0-	880	1	18404	3	N	80					354
							88	9									
01	20615	X	15963	-0-	-4652	-0-	674	1	15287	3	N	2					356
							2	9									

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3936	-0-	-280	-0-	48	1	3864	3	N	22	7	1			87
							24	9									
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	43	1	3821	3	N	-0-					87
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	46	1	3827	3	N	-0-					87
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	56	1	3768	3	N	-0-					87
12	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	56	1	3489	3	N	-0-					87
01	3999	X	3355	-0-	-644	-0-	44	1	3311	3	N	-0-					87

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	217	1	12314	3	N	-0-					85
09	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	122	1	8226	3	N	-0-					85
10	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	125	1	7851	3	N	-0-					85
11	6600	X	6586	-0-	-14	-0-	117	1	6469	3	N	-0-					85
12	6820	X	4473	-0-	-2347	-0-	93	1	4380	3	N	-0-					85
01	6820	X	2186	-0-	-4634	-0-	41	1	2145	3	N	-0-					85

NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	21	1	1661	3	N	51	4	1			68
							56	9									
09	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	19	1	1715	3	N	22					90
							24	9									
10	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	20	1	1682	3	N	-0-					90
11	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	25	1	1668	3	N	-0-					90
12	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	24	1	1478	3	N	-0-					90
01	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	17	1	1255	3	N	-0-					90

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	111	1	6334	3	Y	-0-					32
09	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	83	1	5593	3	Y	48	48	1			32
							53	9									
10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	85	1	5334	3	Y	-0-					32
11	6240	X	4081	-0-	-2159	-0-	72	1	4009	3	Y	-0-					32
12	6448	X	3689	-0-	-2759	-0-	77	1	3612	3	Y	-0-					-0-
01	6448	X	5360	-0-	-1088	-0-	101	1	5259	3	Y	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	65	1	3689	3	Y	45					129
							50	9									
09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	45	1	3019	3	Y	12	107	1			34
							13	9									
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	45	1	2804	3	Y	-0-					34
11	3690	X	2702	-0-	-988	-0-	48	1	2654	3	Y	-0-					34
12	3813	X	2254	-0-	-1559	-0-	47	1	2207	3	Y	-0-					34
01	3813	X	3579	-0-	-234	-0-	67	1	3504	3	Y	7	7	1			34
							8	9									

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	178	1	10075	3	N	-0-					62
09	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	145	1	9741	3	N	-0-					62
10	10478	X	9789	-0-	-689	-0-	154	1	9635	3	N	-0-					62
11	10140	X	8377	-0-	-1763	-0-	149	1	8228	3	N	-0-					62
12	10478	X	5676	-0-	-4802	-0-	118	1	5558	3	N	-0-					62
01	10261	X	9262	-0-	-999	-0-	175	1	9087	3	N	-0-					62

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	127	1	7193	3	Y	-0-					46
09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	89	1	5991	3	Y	5					51
							6	9									
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	70	1	4414	3	Y	-0-					51
11	7080	X	3694	-0-	-3386	-0-	65	1	3622	3	Y	6					57
							7	9									
12	7316	X	2728	-0-	-4588	-0-	57	1	2671	3	Y	-0-					52
01	7316	X	3820	-0-	-3496	-0-	72	1	3748	3	Y	-0-					52

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2911	-0-	-34	-0-	50	1	2861	3	Y	-0-					33
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	60	1	4040	3	Y	3					36
							3	9									
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	57	1	3549	3	Y	-0-					36
11	3270	X	1986	-0-	-1284	-0-	35	1	1951	3	Y	-0-					36
12	4247	X	2263	-0-	-1984	-0-	47	1	2209	3	Y	6					33
							7	9									
01	4247	X	3597	-0-	-650	-0-	68	1	3529	3	Y	-0-					33

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	238	1	13435	3	Y	20					94
							22	9									
09	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	176	1	11854	3	Y	-0-					94
10	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	116	1	7293	3	Y	3					97
							3	9									
*11	13230	X	4779	-0-	-8451	-0-	83	1	4612	3	Y	76					173
							84	9									
*12	13702	X	5262	-0-	-8440	-0-	109	1	5153	3	Y	-0-					173
01	13702	X	8786	-0-	-4916	-0-	165	1	8614	3	Y	6					108
							7	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	120	1	6786	3	Y	-0-					135
09	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	92	1	6154	3	Y	16					151
							18	9									
10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	86	1	5438	3	Y	-0-					151
11	6690	X	5111	-0-	-1579	-0-	91	1	5014	3	Y	5					156
							6	9									
12	6913	X	3840	-0-	-3073	-0-	80	1	3760	3	Y	-0-					140
01	6913	X	6522	-0-	-391	-0-	122	1	6400	3	Y	-0-					140

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	479	1	9392	3	Y	53	84	1			20
							58	9									
09	9300	X	8132	-0-	-1168	-0-	398	1	7731	3	Y	3					23
							3	9									
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	362	1	6122	3	Y	-0-					23
11	9600	X	5847	-0-	-3753	-0-	341	1	5506	3	Y	-0-					23
12	9920	X	5753	-0-	-4167	-0-	343	1	5410	3	Y	-0-					-0-
01	9920	X	7550	-0-	-2370	-0-	405	1	7133	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	840	1	16477	3	Y	47					83
							52	9									
09	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	764	1	14839	3	Y	-0-					83
10	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	686	1	11590	3	Y	10					93
							11	9									
11	16800	X	9282	-0-	-7518	-0-	536	1	8646	3	Y	91	131	1			53
							100	9									
12	17360	X	11868	-0-	-5492	-0-	708	1	11154	3	Y	5					46
							6	9									
01	17360	X	14953	-0-	-2407	-0-	802	1	14131	3	Y	18	18	1			46
							20	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	149	1	8509	3	Y	20					91
							22	9									
09	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	110	1	7418	3	Y	6	64	1			33
							7	9									
10	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	111	1	6987	3	Y	-0-					33
11	8400	X	5556	-0-	-2844	-0-	99	1	5457	3	Y	-0-					33
12	8680	X	5144	-0-	-3536	-0-	107	1	5037	3	Y	-0-					-0-
01	8680	X	6801	-0-	-1879	-0-	128	1	6673	3	Y	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	147	1	2207	3	N	-0-					-0-
09	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	131	1	2421	3	N	-0-					-0-
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	154	1	2498	3	N	-0-					-0-
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	175	1	2868	3	N	-0-					-0-
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	256	1	3119	3	N	-0-					-0-
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	213	1	4144	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6193	-0-	-1619	-0-	258	1	5894	3	N	37					114
							41	9									
09	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	358	1	8444	3	N	3	93	1			24
							3	9									
10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	338	1	7670	3	N	58					82
							64	9									
11	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	310	1	7114	3	N	32					114
							35	9									
12	9114	X	7492	-0-	-1622	-0-	342	1	7147	3	N	3					117
							3	9									
01	9114	X	8061	-0-	-1053	-0-	340	1	7711	3	N	9					126
							10	9									

RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	523	1	11959	3	N	14					84
							15	9									
09	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	425	1	10016	3	N	-0-					84
10	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	441	1	10011	3	N	40					124
							44	9									
11	11340	X	9843	-0-	-1497	-0-	408	1	9380	3	N	50					174
							55	9									
12	11718	X	9893	-0-	-1825	-0-	451	1	9442	3	N	-0-					174
01	11718	X	7951	-0-	-3767	-0-	335	1	7607	3	N	8					182
							9	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291

REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	223	1	5097	3	N	-0-					-0-
09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	181	1	4260	3	N	-0-					-0-
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	190	1	4315	3	N	-0-					-0-
11	5160	X	4998	-0-	-162	-0-	209	1	4789	3	N	-0-					-0-
12	5332	X	2443	-0-	-2889	-0-	111	1	2332	3	N	-0-					-0-
01	5332	X	1554	-0-	-3778	-0-	66	1	1488	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	730	1	16693	3	N	-0-					-0-
09	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	525	1	12375	3	N	-0-					-0-
10	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	522	1	11845	3	N	-0-					-0-
11	12180	X	11452	-0-	-728	-0-	478	1	10974	3	N	-0-					-0-
12	12586	X	11360	-0-	-1226	-0-	518	1	10842	3	N	-0-					-0-
01	12586	X	9755	-0-	-2831	-0-	412	1	9343	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	168	1	13492	3	N	18	18	1			118
							20	9									
09	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	146	1	13157	3	N	13					131
							14	9									
10	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	130	1	10834	3	N	-0-					131
11	13230	X	10017	-0-	-3213	-0-	146	1	9871	3	N	-0-					131
12	13764	X	7588	-0-	-6176	-0-	120	1	7468	3	N	-0-					131
01	13764	X	7077	-0-	-6687	-0-	92	1	6985	3	N	-0-					131

NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	6803	-0-	-699	-0-	84	1	6698	3	Y	19	52	1			19
							21	9									
09	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	90	1	8112	3	Y	6					25
							7	9									
10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	85	1	7044	3	Y	-0-					25
11	6570	X	6486	-0-	-84	-0-	94	1	6389	3	Y	3					28
							3	9									
12	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	144	1	8980	3	Y	-0-					28
01	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	139	1	10556	3	Y	27					55
							30	9									

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17174	X	329	-0-	-16845	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
09	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	772	1	18196	3	N	-0-					-0-
10	28353	X	28353	-0-	-0-	-0-	1197	1	27156	3	N	-0-					-0-
11	19599	X	19599	-0-	-0-	-0-	818	1	18781	3	N	-0-					-0-
12	18507	X	17755	-0-	-752	-0-	810	1	16945	3	N	-0-					-0-
01	18507	X	16732	-0-	-1775	-0-	706	1	16026	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	103	1	5863	3	Y	-0-					79
09	4020	X	2743	-0-	-1277	-0-	40	1	2703	3	Y	-0-					79
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	40	1	2482	3	Y	-0-					79
11	6900	X	1572	-0-	-5328	-0-	28	1	1544	3	Y	-0-					79
12	7130	X	1012	-0-	-6118	-0-	21	1	991	3	Y	-0-					48
01	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	124	1	6447	3	Y	-0-					48

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	3403	-0-	-1681	-0-	59	1	3344	3	Y	-0-					99
09	3900	X	1828	-0-	-2072	-0-	26	1	1750	3	Y	47					146
							52	9									
10	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	32	1	2025	3	Y	56					202
							62	9									
11	4350	X	2107	-0-	-2243	-0-	37	1	2064	3	Y	5					207
							6	9									
12	4495	X	1548	-0-	-2947	-0-	32	1	1516	3	Y	-0-					203
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	79	1	4119	3	Y	-0-					203

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8525	X	4304	-0-	-4221	-0-	75	1	4229	3	N	-0-					57
09	6930	X	3939	-0-	-2991	-0-	58	1	3881	3	N	-0-					57
10	6262	X	4075	-0-	-2187	-0-	64	1	4011	3	N	-0-					57
11	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	571	1	12661	3	N	-0-					57
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	361	1	6804	3	N	-0-					57
01	4309	X	3296	-0-	-1013	-0-	62	1	3234	3	N	-0-					57

NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	47	1	3777	3	Y	14	40	1			15
							15	9									
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	41	1	3692	3	Y	2					17
							2	9									
10	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	67	1	5601	3	Y	1					18
							1	9									
11	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	51	1	3460	3	Y	1					19
							1	9									
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	66	1	4083	3	Y	1					20
							1	9									
01	5673	X	5586	-0-	-87	-0-	72	1	5499	3	Y	14					34
							15	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	263	1	14941	3	Y	95					139
							105	9									
09	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	172	1	11600	3	Y	33					172
							36	9									
10	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	181	1	11330	3	Y	-0-					172
11	14820	X	11289	-0-	-3531	-0-	200	1	11076	3	Y	12					184
							13	9									
12	15314	X	7728	-0-	-7586	-0-	160	1	7568	3	Y	-0-					182
01	15314	X	11382	-0-	-3932	-0-	214	1	11168	3	Y	-0-					182

HACHAR WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	758	1	11353	3	N	-0-					-0-
09	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	725	1	13442	3	N	-0-					-0-
10	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	820	1	13318	3	N	-0-					-0-
11	13140	X	11369	-0-	-1771	-0-	654	1	10715	3	N	-0-					-0-
12	13578	X	11163	-0-	-2415	-0-	845	1	10318	3	N	-0-					-0-
01	13578	X	8464	-0-	-5114	-0-	413	1	8051	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22909	X	10918	-0-	-11991	-0-	454	1	10389	3	N	68					117
							75	9									
09	31607	X	31607	-0-	-0-	-0-	1283	1	30243	3	N	74	88	1			103
							81	9									
10	24793	X	24793	-0-	-0-	-0-	1044	1	23680	3	N	63					166
							69	9									
11	22729	X	22729	-0-	-0-	-0-	945	1	21709	3	N	68	179	1			55
							75	9									
12	28086	X	22228	-0-	-5858	-0-	1011	1	21155	3	N	56					111
							62	9									
01	28086	X	20177	-0-	-7909	-0-	851	1	19303	3	N	21					132
							23	9									

REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542

08	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	656	1	14995	3	N	-0-					-0-
09	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	485	1	11426	3	N	-0-					-0-
10	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	432	1	9798	3	N	-0-					-0-
11	10350	X	9508	-0-	-842	-0-	397	1	9111	3	N	-0-					-0-
12	10695	X	10101	-0-	-594	-0-	461	1	9640	3	N	-0-					-0-
01	10695	X	9669	-0-	-1026	-0-	408	1	9261	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

08	24644	X	24644	-0-	-0-	-0-	1150	1	23386	3	N	98	177	1			30
							108	9									
09	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	749	1	16856	3	N	-0-					30
10	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	812	1	15478	3	N	33					63
							36	9									
11	17370	X	13182	-0-	-4188	-0-	707	1	12456	3	N	17					80
							19	9									
12	17949	X	13405	-0-	-4544	-0-	739	1	12666	3	N	-0-					80
01	17949	X	14152	-0-	-3797	-0-	852	1	13300	3	N	-0-					80

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

08	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	131	1	7429	3	Y	15					52
							17	9									
09	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	132	1	8849	3	Y	54					106
							59	9									
10	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	123	1	7718	3	Y	-0-					106
11	7320	X	7228	-0-	-92	-0-	128	1	7100	3	Y	-0-					106
12	9331	X	5033	-0-	-4298	-0-	104	1	4921	3	Y	7					110
							8	9									
01	9331	X	8380	-0-	-951	-0-	158	1	8222	3	Y	-0-					110

PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854

08	11005	X	8894	-0-	-2111	-0-	618	1	8276	3	N	-0-					33
09	7710	X	5488	-0-	-2222	-0-	494	1	4994	3	N	-0-					33
10	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	570	1	7440	3	N	-0-					33
11	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	683	1	10502	3	N	-0-					33
12	8897	X	7443	-0-	-1454	-0-	449	1	6990	3	N	4					37
							4	9									
01	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	689	1	11359	3	N	-0-					37

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	3759	-0-	-3433	-0-	65	1	3680	3	Y	13					107
							14	9									
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	59	1	3938	3	Y	-0-					107
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	50	1	3134	3	Y	-0-					107
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	68	1	3753	3	Y	-0-					107
12	4123	X	2768	-0-	-1355	-0-	57	1	2711	3	Y	-0-					105
01	4123	X	3658	-0-	-465	-0-	69	1	3589	3	Y	-0-					105

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	388	1	22018	3	N	-0-					123
09	19279	X	19279	-0-	-0-	-0-	281	1	18887	3	N	101					224
							111	9									
10	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	281	1	17612	3	N	-0-					224
11	15780	X	15726	-0-	-54	-0-	279	1	15447	3	N	-0-					224
12	16306	X	12140	-0-	-4166	-0-	252	1	11888	3	N	-0-					224
01	16306	X	10498	-0-	-5808	-0-	198	1	10300	3	N	-0-					224

RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	688	1	15725	3	Y	41	178	1			24
							45	9									
09	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	427	1	10060	3	Y	143					167
							157	9									
10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	320	1	7259	3	Y	22					189
							24	9									
11	15930	X	6205	-0-	-9725	-0-	258	1	5921	3	Y	24					213
							26	9									
12	16461	X	8656	-0-	-7805	-0-	395	1	8261	3	Y	-0-					213
01	16461	X	7697	-0-	-8764	-0-	324	1	7358	3	Y	14					227
							15	9									

REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	403	1	9223	3	N	-0-					-0-
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	242	1	5699	3	N	-0-					-0-
10	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	286	1	6491	3	N	-0-					-0-
11	7110	X	4781	-0-	-2329	-0-	199	1	4582	3	N	-0-					-0-
12	7347	X	5542	-0-	-1805	-0-	253	1	5289	3	N	-0-					-0-
01	7347	X	4391	-0-	-2956	-0-	185	1	4206	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119112	X	119112	-0-	-0-	-0-	4973	1	113703	3	N	396	537	1			122
							436	9									
09	118349	X	118349	-0-	-0-	-0-	4802	1	113194	3	N	321	180	1			263
							353	9									
10	117029	X	117029	-0-	-0-	-0-	4929	1	111799	3	N	274	361	1			176
							301	9									
11	115260	X	106366	-0-	-8894	-0-	4428	1	101688	3	N	227	178	1			225
							250	9									
12	122295	X	110492	-0-	-11803	-0-	5031	1	105241	3	N	200	162	1			263
							220	9									
01	122295	X	99719	-0-	-22576	-0-	4200	1	95285	3	N	213	185	1			291
							234	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
RETAMA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-					16
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					16
10	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	3	N	-0-					16
11	180	N	64	-0-	-116	-0-	3	1	61	3	N	-0-					16
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					16
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-					16

ELLEN C. WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4405	-0-	-3934	-0-	185	1	4220	3	N	-0-					101
09	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	423	1	9978	3	N	13					114
							14	9									
10	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	329	1	7462	3	N	7					121
							8	9									
11	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	347	1	7977	3	N	24					145
							26	9									
12	10757	X	7415	-0-	-3342	-0-	338	1	7077	3	N	-0-					145
01	10757	X	7715	-0-	-3042	-0-	326	1	7389	3	N	-0-					145

REUTHINGER WELL #: 12H RRCID -> 282255 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	375	1	8566	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	2797	-0-	-533	-0-	114	1	2683	3	N	-0-					-0-
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	210	1	4752	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	2083	-0-	-4937	-0-	87	1	1996	3	N	-0-					-0-
12	7254	X	30	-0-	-7224	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
01	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15779	X	11761	-0-	-4018	-0-	493	1	11268	3	N	-0-					-0-
09	15270	X	13586	-0-	-1684	-0-	553	1	13033	3	N	-0-					-0-
10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	366	1	8306	3	N	-0-					-0-
11	11370	X	7709	-0-	-3661	-0-	322	1	7387	3	N	-0-					-0-
12	14043	X	12016	-0-	-2027	-0-	548	1	11468	3	N	-0-					-0-
01	14043	X	7358	-0-	-6685	-0-	311	1	7047	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15376	X	11385	-0-	-3991	-0-	477	1	10908	3	N	-0-	166	1			96
09	11850	X	11780	-0-	-70	-0-	479	1	11301	3	N	-0-					96
10	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	539	1	12218	3	N	-0-					96
11	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	484	1	11124	3	N	-0-					96
12	12183	X	12089	-0-	-94	-0-	552	1	11537	3	N	-0-					94
01	12772	X	11449	-0-	-1323	-0-	483	1	10966	3	N	-0-					94

MITSUI E&P USA LLC 101155
CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	193	X	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	557	-0-	-156	-0-	23	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	769	X	769	-0-	-0-	-0-	35	1	730	2	Y	4					4
							4	9									
10	DLQ G-10		810	-0-	810	810	40	1	770	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10		391	-0-	391	1201	20	1	371	2	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		182	-0-	182	1383	8	1	174	2	Y	-0-					4
01	1498	N	115	-0-	-1383	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					4

MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 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
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		128	-0-	128	128	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		176	-0-	176	304	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		195	-0-	195	499	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	670	N	171	-0-	-499	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		39	-0-	39	56	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9	-0-	9	65	9	2			Y	-0-					-0-
01	74	N	9	-0-	-65	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	81	1	2010	2	N	-0-					-0-
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	189	1	4027	2	N	-0-					-0-
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	197	1	3799	2	N	1					1
							1	9									
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	199	1	3660	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	169	1	3589	2	N	1					2
							1	9									
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	118	1	3315	2	N	-0-	1	1			1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	N	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	80	1	1714	2	N	3					3
							3	9									
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	65	1	1251	2	N	4					7
							4	9									
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	65	1	1194	2	N	3					10
							3	9									
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	48	1	1043	2	N	7					17
							8	9									
01	1023	N	735	-0-	-288	-0-	25	1	710	2	N	-0-	11	1			6

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4278	-0-	1178	1178	130	1	4148	2	N	-0-					12
09	3000	N	4408	-0-	1408	2586	145	1	4252	2	N	10					22
							11	9									
10	3100	N	3885	-0-	785	3371	130	1	3755	2	N	-0-	18	1			4
11	6671	X	3300	-0-	-3371	-0-	117	1	3160	2	N	21	7	1			18
							23	9									
12	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	80	1	2513	2	N	6					24
							7	9									
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	59	1	3008	2	N	6	18	1			12
							7	9									

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 9240 - 11288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	X	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	Y	7					7
							8	9									
10	DLQ G-10		1638	-0-	1638	1638	81	1	1554	2	Y	3					10
							3	9									
11	DLQ G-10		1679	-0-	1679	3317	87	1	1591	2	Y	1					11
							1	9									
12	DLQ G-10		1696	-0-	1696	5013	74	1	1622	2	Y	-0-					11
01	3100	N	1719	-0-	-1381	3632	59	1	1654	2	Y	5	1	1			15
							6	9									

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	538	1	2285	2	N	4					11
							4	9									
09	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	450	1	2204	2	N	-0-	11	1			-0-
10	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	449	1	2416	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2600	-0-	-130	-0-	178	1	2422	2	N	-0-					-0-
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	190	1	2620	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2759	-0-	-93	-0-	224	1	2535	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	178	1	3866	2	Y	-0-					3
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	119	1	4036	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		4308	-0-	4308	4308	111	1	4193	2	Y	4					7
							4	9									
11	DLQ G-10		4149	-0-	4149	8457	108	1	4041	2	Y	-0-					7
12	DLQ G-10		3997	-0-	3997	12454	107	1	3890	2	Y	-0-					7
01	16478	X	4024	-0-	-12454	-0-	114	1	3909	2	Y	1					8
							1	9									

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

08	4960	X	4005	-0-	-955	-0-	702	1	3295	2	N	7					10
							8	9									
09	4470	X	4052	-0-	-418	-0-	680	1	3364	2	N	7					17
							8	9									
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	714	1	3827	2	N	1	13	1			5
							1	9									
11	4170	X	4006	-0-	-164	-0-	272	1	3733	2	N	1	3	1			3
							1	9									
12	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	275	1	3807	2	N	4					7
							4	9									
01	4557	X	3261	-0-	-1296	-0-	226	1	3035	2	N	-0-					7

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

08	2077	X	1759	-0-	-318	-0-	77	1	1682	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1839	-0-	-201	-0-	52	1	1784	2	N	3					3
							3	9									
10	2108	X	2023	-0-	-85	-0-	52	1	1969	2	N	2					5
							2	9									
11	2010	X	1792	-0-	-218	-0-	47	1	1745	2	N	-0-					5
12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	75	1	2720	2	N	2					7
							2	9									
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	77	1	2625	2	N	-0-					7

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	58	1	1258	2	Y	11					11
							12	9									
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	37	1	1253	2	Y	4	11	1			4
							4	9									
10	DLQ G-10		1342	-0-	1342	1342	34	1	1302	2	Y	5					9
							6	9									
11	DLQ G-10		1298	-0-	1298	2640	34	1	1264	2	Y	-0-	9	1			-0-
12	DLQ G-10		1326	-0-	1326	3966	36	1	1287	2	Y	3					3
							3	9									
01	3100	N	1306	-0-	-1794	2172	37	1	1267	2	Y	2					5
							2	9									

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3	-0-	3	7	3	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3152	-0-	-258	-0-	138	1	3014	2	N	-0-					3
09	3330	X	3038	-0-	-292	-0-	88	1	2950	2	N	-0-					3
10	3441	X	3137	-0-	-304	-0-	81	1	3052	2	N	4					7
							4	9									
11	3270	X	3020	-0-	-250	-0-	79	1	2940	2	N	1					8
							1	9									
12	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	82	1	2967	2	N	2					10
							2	9									
01	3162	X	3028	-0-	-134	-0-	86	1	2940	2	N	2					12
							2	9									

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

08	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	337	1	3617	2	N	8	25	1			8
							9	9									
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	341	1	3331	2	N	1	1	1			8
							1	9									
10	4185	X	3821	-0-	-364	-0-	367	1	3444	2	N	9	7	1			10
							10	9									
11	4050	X	3452	-0-	-598	-0-	346	1	3098	2	N	7	12	1			5
							8	9									
12	4185	X	2972	-0-	-1213	-0-	80	1	2892	2	N	-0-					5
01	3968	X	3391	-0-	-577	-0-	58	1	3327	2	N	5					10
							6	9									

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

08	3906	X	3769	-0-	-137	-0-	833	1	2936	2	N	-0-					5
09	3780	X	3712	-0-	-68	-0-	775	1	2937	2	N	-0-					5
10	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	1446	1	8815	2	N	4					9
							4	9									
11	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	1387	1	7619	2	N	1	1	1			9
							1	9									
12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	1475	1	4691	2	N	-0-					9
01	7781	X	5056	-0-	-2725	-0-	1485	1	3571	2	N	-0-					9

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

08	8029	X	6714	-0-	-1315	-0-	1495	1	5219	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6279	-0-	-1491	-0-	1518	1	4761	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	6098	-0-	-1590	-0-	871	1	5227	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	5535	-0-	-1245	-0-	889	1	4646	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	3521	-0-	-3330	-0-	845	1	2676	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	2858	-0-	-3869	-0-	877	1	1980	2	N	1					1
							1	9									

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	592	1	6040	2	N	-0-					13
09	6090	X	6028	-0-	-62	-0-	559	1	5462	2	N	6	13	1			6
							7	9									
10	6293	X	5850	-0-	-443	-0-	559	1	5291	2	N	-0-	1	1			5
11	6090	X	5560	-0-	-530	-0-	554	1	5005	2	N	1	3	1			3
							1	9									
12	6293	X	5448	-0-	-845	-0-	147	1	5297	2	N	4					7
							4	9									
01	6293	X	5770	-0-	-523	-0-	99	1	5668	2	N	3					10
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	746	X	746	-0-	-0-	-0-	33	1	711	2	N	2	19	1			3
							2	9									
09	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	87	1	1862	2	N	6	1	1			8
							7	9									
10	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	100	1	1919	2	N	6					14
							7	9									
11	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	108	1	1989	2	N	6	1	1			19
							7	9									
12	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	95	1	2065	2	N	24					43
							26	9									
01	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	73	1	2018	2	N	9	27	1			25
							10	9									

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	38	1	1205	2	N	2					2
							2	9									
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	923	2	N	5					7
							6	9									
10	1085	N	998	-0-	-87	-0-	33	1	965	2	N	-0-	6	1			1
11	1200	N	936	-0-	-264	-0-	33	1	903	2	N	-0-	1	1			-0-
12	992	N	918	-0-	-74	-0-	28	1	890	2	N	-0-					-0-
01	992	N	940	-0-	-52	-0-	19	1	919	2	N	2					2
							2	9									

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	2723	-0-	-873	-0-	120	1	2603	2	N	-0-					2
09	3630	X	2438	-0-	-1192	-0-	69	1	2369	2	N	-0-					2
10	3751	X	2909	-0-	-842	-0-	75	1	2834	2	N	-0-					2
11	3360	X	3083	-0-	-277	-0-	81	1	3002	2	N	-0-					2
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	95	1	3444	2	N	-0-					-0-
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	99	1	3391	2	N	-0-					-0-

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	127	1	4036	2	N	2					15
							2	9									
09	3990	X	3770	-0-	-220	-0-	124	1	3640	2	N	5	14	1			6
							6	9									
10	4154	X	3825	-0-	-329	-0-	128	1	3697	2	N	-0-	1	1			5
11	4020	X	3720	-0-	-300	-0-	133	1	3584	2	N	3					8
							3	9									
12	4154	X	3328	-0-	-826	-0-	100	1	3224	2	N	4					12
							4	9									
01	4154	X	3553	-0-	-601	-0-	69	1	3481	2	N	3					15
							3	9									

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 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
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	65	1	2054	2	N	2					10
							2	9									
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1745	2	N	3					13
							3	9									
10	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	63	1	1821	2	N	4	11	1			6
							4	9									
11	2040	N	1711	-0-	-329	-0-	61	1	1650	2	N	-0-	3	1			3
12	1860	N	1276	-0-	-584	-0-	39	1	1237	2	N	-0-					3
01	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	35	1	1744	2	N	-0-					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	2129	-0-	-1405	-0-	94	1	2035	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2039	-0-	-1381	-0-	60	1	1979	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2566	-0-	-968	-0-	66	1	2500	2	N	-0-					-0-
11	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	56	1	2101	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	2008	-0-	-131	-0-	54	1	1954	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	1540	-0-	-1033	-0-	44	1	1496	2	N	-0-					-0-

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	66	1	1333	2	N	4	56	1			22
							4	9									
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	65	1	1285	2	N	33					55
							36	9									
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	82	1	1696	2	N	11	4	1			62
							12	9									
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	88	1	1823	2	N	28	60	1			30
							31	9									
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	86	1	1734	2	N	34	47	1			17
							37	9									
01	1798	N	1477	-0-	-321	-0-	72	1	1396	2	N	8					25
							9	9									

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

08	5363	X	5321	-0-	-42	-0-	248	1	5054	2	N	17	39	1			28
							19	9									
09	5190	X	4976	-0-	-214	-0-	234	1	4714	2	N	25					53
							28	9									
10	5394	X	5055	-0-	-339	-0-	241	1	4797	2	N	15	10	1			58
							17	9									
11	5220	X	4923	-0-	-297	-0-	227	1	4660	2	N	33	55	1			36
							36	9									
12	5394	X	4949	-0-	-445	-0-	234	1	4692	2	N	21	37	1			20
							23	9									
01	5332	X	4641	-0-	-691	-0-	227	1	4391	2	N	21					41
							23	9									

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

08	5642	X	5467	-0-	-175	-0-	254	1	5178	2	N	32	66	1			36
							35	9									
09	5460	X	5022	-0-	-438	-0-	244	1	4756	2	N	20					56
							22	9									
10	5580	X	5154	-0-	-426	-0-	245	1	4869	2	N	36	40	1			52
							40	9									
11	5400	X	5057	-0-	-343	-0-	234	1	4801	2	N	20	49	1			23
							22	9									
12	5456	X	5188	-0-	-268	-0-	244	1	4902	2	N	38	38	1			23
							42	9									
01	5456	X	4936	-0-	-520	-0-	242	1	4668	2	N	24					47
							26	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	4203	-0-	-199	-0-	505	1	3679	2	Y	17	56	1			47
							19	9									
09	4260	X	3994	-0-	-266	-0-	492	1	3478	2	Y	22					69
							24	9									
10	DLQ G-10		4031	-0-	4031	4031	511	1	3508	2	Y	11					80
							12	9									
11	DLQ G-10		3806	-0-	3806	7837	495	1	3297	2	Y	13	65	1			28
							14	9									
12	DLQ G-10		3613	-0-	3613	11450	443	1	3138	2	Y	29					57
							32	9									
01	14932	X	3482	-0-	-11450	-0-	446	1	3017	2	Y	17					74
							19	9									

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3434	-0-	-38	-0-	157	1	3204	2	N	66	159	1			27
							73	9									
09	3360	X	3142	-0-	-218	-0-	153	1	2958	2	N	28					55
							31	9									
10	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	154	1	3053	2	N	28	51	1			32
							31	9									
11	3330	X	3192	-0-	-138	-0-	147	1	3019	2	N	24	11	1			45
							26	9									
12	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	153	1	3077	2	N	27	18	1			54
							30	9									
01	3441	X	3103	-0-	-338	-0-	152	1	2917	2	N	31					85
							34	9									

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	X	7586	-0-	-164	-0-	232	1	7347	2	N	6					13
							7	9									
09	7860	X	6936	-0-	-924	-0-	228	1	6708	2	N	-0-	12	1			1
10	8122	X	7267	-0-	-855	-0-	243	1	7022	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	7350	X	6920	-0-	-430	-0-	247	1	6673	2	N	-0-					2
12	7595	X	6028	-0-	-1567	-0-	184	1	5844	2	N	-0-					2
01	7595	X	6592	-0-	-1003	-0-	127	1	6455	2	N	9					11
							10	9									

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8835	X	6344	-0-	-2491	-0-	194	1	6147	2	N	3					16
							3	9									
09	8940	X	6473	-0-	-2467	-0-	213	1	6258	2	N	2	16	1			2
							2	9									
10	9238	X	6236	-0-	-3002	-0-	209	1	6026	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	6150	X	5706	-0-	-444	-0-	204	1	5502	2	N	-0-					2
12	6696	X	4924	-0-	-1772	-0-	152	1	4772	2	N	-0-					2
01	6696	X	5955	-0-	-741	-0-	115	1	5840	2	N	-0-					2

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	259	1	5666	2	Y	4					7
							4	9									
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	142	1	4789	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		4969	-0-	4969	4969	128	1	4841	2	Y	-0-					7
11	DLQ G-10		4874	-0-	4874	9843	127	1	4746	2	Y	1					8
							1	9									
12	DLQ G-10		5051	-0-	5051	14894	135	1	4914	2	Y	2					10
							2	9									
01	19655	X	4761	-0-	-14894	-0-	135	1	4624	2	Y	2					12
							2	9									

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3538	-0-	-58	-0-	425	1	3096	2	Y	15	37	1			25
							17	9									
09	3540	X	3311	-0-	-229	-0-	408	1	2885	2	Y	16					41
							18	9									
10	DLQ G-10		3238	-0-	3238	3238	410	1	2813	2	Y	14					55
							15	9									
11	DLQ G-10		2930	-0-	2930	6168	384	1	2537	2	Y	8	45	1			18
							9	9									
12	DLQ G-10		3080	-0-	3080	9248	385	1	2665	2	Y	27					45
							30	9									
01	12228	X	2980	-0-	-9248	-0-	384	1	2572	2	Y	22					67
							24	9									

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	4455	-0-	-40	-0-	206	1	4213	2	N	33	37	1			77
							36	9									
09	4350	X	4332	-0-	-18	-0-	204	1	4105	2	N	21					98
							23	9									
10	4402	X	4361	-0-	-41	-0-	208	1	4133	2	N	18	82	1			34
							20	9									
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	201	1	4115	2	N	24	15	1			43
							26	9									
12	4464	X	4447	-0-	-17	-0-	209	1	4198	2	N	36	25	1			54
							40	9									
01	4464	X	4072	-0-	-392	-0-	199	1	3845	2	N	25					79
							28	9									

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5979	-0-	-1616	-0-	262	1	5717	2	N	-0-					5
09	7350	X	2992	-0-	-4358	-0-	91	1	2899	2	N	2					7
							2	9									
10	7471	X	5078	-0-	-2393	-0-	131	1	4944	2	N	3					10
							3	9									
11	6810	X	5461	-0-	-1349	-0-	143	1	5318	2	N	-0-					10
12	5983	X	5733	-0-	-250	-0-	154	1	5577	2	N	2					12
							2	9									
01	5983	X	3749	-0-	-2234	-0-	106	1	3643	2	N	-0-					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	35	1	1069	2	Y	-0-					-0-
09	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	89	1	1862	2	Y	5					5
							6	9									
10	DLQ G-10		4235	-0-	4235	4235	209	1	4023	2	Y	3					8
							3	9									
11	DLQ G-10		3621	-0-	3621	7856	187	1	3432	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
12	DLQ G-10		3196	-0-	3196	11052	139	1	3050	2	Y	6					14
							7	9									
01	13408	X	2356	-0-	-11052	-0-	82	1	2270	2	Y	4	9	1			9
							4	9									

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	558	1	12166	2	N	3	22	1			3
							3	9									
09	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	327	1	11097	2	N	3	1	1			5
							3	9									
10	12586	X	11696	-0-	-890	-0-	301	1	11392	2	N	3					8
							3	9									
11	12330	X	11176	-0-	-1154	-0-	292	1	10876	2	N	7	1	1			14
							8	9									
12	12741	X	11058	-0-	-1683	-0-	296	1	10756	2	N	5					19
							6	9									
01	12741	X	10775	-0-	-1966	-0-	305	1	10467	2	N	3	10	1			12
							3	9									

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	5822	-0-	-998	-0-	258	1	5564	2	N	-0-					2
09	6420	X	6327	-0-	-93	-0-	181	1	6140	2	N	5					7
							6	9									
10	6634	X	6538	-0-	-96	-0-	168	1	6364	2	N	5	7	1			5
							6	9									
11	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	166	1	6195	2	N	-0-	2	1			3
12	6572	X	6493	-0-	-79	-0-	174	1	6313	2	N	5					8
							6	9									
01	6541	X	6285	-0-	-256	-0-	178	1	6099	2	N	7					15
							8	9									

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	443	1	9664	2	N	3					15
							3	9									
09	9420	X	9212	-0-	-208	-0-	261	1	8948	2	N	3	14	1			4
							3	9									
10	9672	X	8723	-0-	-949	-0-	224	1	8497	2	N	2	1	1			5
							2	9									
11	9780	X	9199	-0-	-581	-0-	240	1	8956	2	N	3					8
							3	9									
12	10106	X	8587	-0-	-1519	-0-	230	1	8353	2	N	4					12
							4	9									
01	10106	X	8690	-0-	-1416	-0-	246	1	8438	2	N	5					17
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13330	X	12051	-0-	-1279	-0-	368	1	11669	2	N	13	14	1			12
							14	9									
09	12900	X	10763	-0-	-2137	-0-	354	1	10406	2	N	3	11	1			4
							3	9									
10	13330	X	11136	-0-	-2194	-0-	373	1	10762	2	N	1					5
							1	9									
11	11670	X	10222	-0-	-1448	-0-	366	1	9853	2	N	3	6	1			2
							3	9									
12	12059	X	9094	-0-	-2965	-0-	174	1	8916	2	N	4					6
							4	9									
01	12059	X	10097	-0-	-1962	-0-	172	1	9924	2	N	1					7
							1	9									

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 35H RRCID -> 284616 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13857	X	11086	-0-	-2771	-0-	338	1	10736	2	N	11	13	1			11
							12	9									
09	12990	X	9542	-0-	-3448	-0-	314	1	9225	2	N	3	10	1			4
							3	9									
10	13423	X	9709	-0-	-3714	-0-	325	1	9383	2	N	1					5
							1	9									
11	11310	X	8536	-0-	-2774	-0-	305	1	8229	2	N	2	5	1			2
							2	9									
12	11098	X	6144	-0-	-4954	-0-	119	1	6023	2	N	2					4
							2	9									
01	11098	X	6015	-0-	-5083	-0-	102	1	5912	2	N	1					5
							1	9									

CERRITO-THOMAS WELL #: 40H RRCID -> 288923 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6269 - 16633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24893	X	23800	-0-	-1093	-0-	1041	1	22757	2	N	2	7	1			2
							2	9									
09	23910	X	20711	-0-	-3199	-0-	600	1	20108	2	N	3					5
							3	9									
10	24490	X	20983	-0-	-3507	-0-	540	1	20439	2	N	4	6	1			3
							4	9									
11	23310	X	20245	-0-	-3065	-0-	529	1	19716	2	N	-0-	2	1			1
12	24087	X	20002	-0-	-4085	-0-	536	1	19465	2	N	1					2
							1	9									
01	23808	X	19257	-0-	-4551	-0-	545	1	18712	2	N	-0-					2

CERRITO STATE A WELL #: 42H RRCID -> 288924 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6166 - 16107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25017	X	22967	-0-	-2050	-0-	1007	1	21958	2	N	2	16	1			3
							2	9									
09	23340	X	20599	-0-	-2741	-0-	596	1	20003	2	N	-0-					3
10	23591	X	20662	-0-	-2929	-0-	532	1	20127	2	N	3	4	1			2
							3	9									
11	22230	X	20503	-0-	-1727	-0-	536	1	19967	2	N	-0-	1	1			1
12	22971	X	20809	-0-	-2162	-0-	558	1	20251	2	N	-0-					1
01	22971	X	20268	-0-	-2703	-0-	574	1	19694	2	N	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO-THOMAS WELL #: 39H RRCID -> 288927 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6166 - 16877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	890	1	19388	2	N	2	6	1			2
							2	9									
09	19350	X	18055	-0-	-1295	-0-	522	1	17531	2	N	2					4
							2	9									
10	19871	X	18484	-0-	-1387	-0-	476	1	18005	2	N	3	5	1			2
							3	9									
11	19620	X	17862	-0-	-1758	-0-	467	1	17395	2	N	-0-	1	1			1
12	20274	X	17441	-0-	-2833	-0-	468	1	16972	2	N	1					2
							1	9									
01	20274	X	16599	-0-	-3675	-0-	470	1	16129	2	N	-0-					2

CERRITO-THOMAS WELL #: 38H RRCID -> 288930 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6403 - 17049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42005	X	29575	-0-	-12430	-0-	1294	1	28278	2	N	3	11	1			3
							3	9									
09	36870	X	26017	-0-	-10853	-0-	751	1	25263	2	N	3					6
							3	9									
10	35061	X	26253	-0-	-8808	-0-	675	1	25572	2	N	5	8	1			3
							6	9									
11	31110	X	27446	-0-	-3664	-0-	717	1	26729	2	N	-0-	2	1			1
12	30783	X	27519	-0-	-3264	-0-	738	1	26779	2	N	2					3
							2	9									
01	29574	X	25205	-0-	-4369	-0-	713	1	24492	2	N	-0-					3

CERRITO STATE B WELL #: 44H RRCID -> 289141 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6454 - 16405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17050	X	16890	-0-	-160	-0-	741	1	16149	2	N	-0-	10	1			-0-
09	16470	X	15108	-0-	-1362	-0-	437	1	14671	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	15302	-0-	-1438	-0-	394	1	14908	2	N	-0-					-0-
11	16350	X	14957	-0-	-1393	-0-	391	1	14564	2	N	2					2
							2	9									
12	16895	X	14480	-0-	-2415	-0-	388	1	14091	2	N	1					3
							1	9									
01	16895	X	13717	-0-	-3178	-0-	388	1	13328	2	N	1					4
							1	9									

CERRITO STATE A WELL #: 41H RRCID -> 289143 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6358 - 16049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23329	X	23329	-0-	-0-	-0-	1024	1	22303	2	N	2	15	1			3
							2	9									
09	22290	X	20777	-0-	-1513	-0-	602	1	20175	2	N	-0-					3
10	22909	X	20722	-0-	-2187	-0-	533	1	20186	2	N	3	4	1			2
							3	9									
11	22590	X	19960	-0-	-2630	-0-	522	1	19438	2	N	-0-	1	1			1
12	23343	X	19957	-0-	-3386	-0-	535	1	19422	2	N	-0-					1
01	23343	X	19184	-0-	-4159	-0-	543	1	18641	2	N	-0-					1

CERRITO STATE B WELL #: 45H RRCID -> 289153 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6166 - 16107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23715	X	22107	-0-	-1608	-0-	969	1	21138	2	N	-0-	13	1			1
09	22320	X	20204	-0-	-2116	-0-	583	1	19621	2	N	-0-					1
10	22568	X	20362	-0-	-2206	-0-	524	1	19838	2	N	-0-					1
11	21390	X	19476	-0-	-1914	-0-	509	1	18965	2	N	2					3
							2	9									
12	22103	X	19508	-0-	-2595	-0-	523	1	18984	2	N	1					4
							1	9									
01	22103	X	18738	-0-	-3365	-0-	531	1	18206	2	N	1					5
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO STATE A WELL #: 43H RRCID -> 289360 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 6705 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22785	X	21842	-0-	-943	-0-	959	1	20881	2	N	2	14	1			3
							2	9									
09	21420	X	19429	-0-	-1991	-0-	561	1	18868	2	N	-0-					3
10	21824	X	19332	-0-	-2492	-0-	497	1	18832	2	N	3	4	1			2
							3	9									
11	21150	X	11193	-0-	-9957	-0-	291	1	10902	2	N	-0-	1	1			1
12	21855	X	9771	-0-	-12084	-0-	262	1	9509	2	N	-0-					1
01	21855	X	9350	-0-	-12505	-0-	265	1	9085	2	N	-0-					1

CERRITO STATE B WELL #: 46H RRCID -> 289560 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6339 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16647	X	16165	-0-	-482	-0-	709	1	15456	2	N	-0-	10	1			-0-
09	15840	X	14912	-0-	-928	-0-	430	1	14482	2	N	-0-					-0-
10	16306	X	15232	-0-	-1074	-0-	392	1	14840	2	N	-0-					-0-
11	15630	X	14435	-0-	-1195	-0-	377	1	14056	2	N	2					2
							2	9									
12	16151	X	14426	-0-	-1725	-0-	387	1	14038	2	N	1					3
							1	9									
01	16151	X	14085	-0-	-2066	-0-	399	1	13685	2	N	1					4
							1	9									

CERRITO MATRIX E WELL #: 48H RRCID -> 290635 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6467 - 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
08	30225	X	19247	-0-	-10978	-0-	858	1	18377	2	N	11	8	1			13
							12	9									
09	28110	X	23456	-0-	-4654	-0-	1050	1	22398	2	N	7	9	1			11
							8	9									
10	28892	X	21890	-0-	-7002	-0-	1081	1	20791	2	N	16	11	1			16
							18	9									
11	27000	X	22262	-0-	-4738	-0-	1148	1	21084	2	N	27	35	1			8
							30	9									
12	27900	X	22455	-0-	-5445	-0-	977	1	21458	2	N	18					26
							20	9									
01	24242	X	18288	-0-	-5954	-0-	638	1	17630	2	N	18	21	1			23
							20	9									

CERRITO MATRIX E WELL #: 49H RRCID -> 290646 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6983 - 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
08	34906	X	7048	-0-	-27858	-0-	329	1	6715	2	N	4	4	1			4
							4	9									
09	19740	X	13997	-0-	-5743	-0-	627	1	13364	2	N	5	3	1			6
							6	9									
10	18724	X	12227	-0-	-6497	-0-	603	1	11614	2	N	9	6	1			9
							10	9									
11	13170	X	4931	-0-	-8239	-0-	250	1	4672	2	N	8	15	1			2
							9	9									
12	26811	X	26811	-0-	-0-	-0-	1159	1	25629	2	N	21					23
							23	9									
01	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	535	1	14753	2	N	16	18	1			20
							18	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO MATRIX E WELL #: 47H RRCID -> 290670 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6886 - 14115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27218	X	15555	-0-	-11663	-0-	701	1	14844	2	N	9	8	1			10
							10	9									
09	25260	X	19655	-0-	-5605	-0-	880	1	18768	2	N	6	7	1			9
							7	9									
10	25730	X	18197	-0-	-7533	-0-	898	1	17285	2	N	13	9	1			13
							14	9									
11	24660	X	19065	-0-	-5595	-0-	983	1	18056	2	N	24	30	1			7
							26	9									
12	25482	X	19454	-0-	-6028	-0-	845	1	18592	2	N	15					22
							17	9									
01	20305	X	16304	-0-	-4001	-0-	566	1	15720	2	N	16	18	1			20
							18	9									

CERRITO SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 291683 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6916 - 17686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82150	X	60646	-0-	-21504	-0-	936	1	59695	2	N	14	15	1			14
							15	9									
09	73470	X	55723	-0-	-17747	-0-	903	1	54807	2	N	12	11	1			15
							13	9									
10	71951	X	52717	-0-	-19234	-0-	920	1	51787	2	N	9	12	1			12
							10	9									
11	66000	X	48627	-0-	-17373	-0-	884	1	47728	2	N	14	21	1			5
							15	9									
12	63519	X	50467	-0-	-13052	-0-	922	1	49532	2	N	12					17
							13	9									
01	60636	X	48675	-0-	-11961	-0-	919	1	47741	2	N	14	5	1			26
							15	9									

CERRITO SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 291724 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6636 - 16000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76756	X	57822	-0-	-18934	-0-	893	1	56914	2	N	14	14	1			14
							15	9									
09	68490	X	53246	-0-	-15244	-0-	863	1	52372	2	N	10	10	1			14
							11	9									
10	67580	X	50588	-0-	-16992	-0-	883	1	49695	2	N	9	12	1			11
							10	9									
11	62430	X	46630	-0-	-15800	-0-	848	1	45767	2	N	14	20	1			5
							15	9									
12	60543	X	47939	-0-	-12604	-0-	889	1	47038	2	N	11					16
							12	9									
01	57815	X	46183	-0-	-11632	-0-	885	1	45283	2	N	14	5	1			25
							15	9									

CERRITO SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 291725 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6616 - 14930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53599	X	38907	-0-	-14692	-0-	601	1	38296	2	N	9	10	1			9
							10	9									
09	47820	X	35526	-0-	-12294	-0-	575	1	34943	2	N	7	7	1			9
							8	9									
10	46717	X	33260	-0-	-13457	-0-	581	1	32671	2	N	7	8	1			8
							8	9									
11	42810	X	29908	-0-	-12902	-0-	544	1	29355	2	N	8	13	1			3
							9	9									
12	41168	X	30745	-0-	-10423	-0-	567	1	30170	2	N	7					10
							8	9									
01	38905	X	29293	-0-	-9612	-0-	558	1	28725	2	N	9	3	1			16
							10	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO MATRIX H WELL #: 60H RRCID -> 294435 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6322 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	25206	-0-	25206	758502	1024	1	24181	2	N	1					3
							1	9									
09	0	W	43999	-0-	43999	802501	1969	1	42029	2	N	1					4
							1	9									
10	0	W	39885	-0-	39885	842386	1971	1	37906	2	N	7	2	1			9
							8	9									
11	0	W	37124	-0-	37124	879510	1916	1	35194	2	N	13	12	1			10
							14	9									
12	0	W	36804	-0-	36804	916314	1600	1	35196	2	N	7					17
							8	9									
01	0	W	31937	-0-	31937	948251	1116	1	30817	2	N	4	13	1			8
							4	9									

CERRITO MATRIX H WELL #: 61H RRCID -> 294436 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6950 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	34491	-0-	34491	1032640	1540	1	32950	2	N	1					5
							1	9									
09	0	W	46302	-0-	46302	1078942	2073	1	44228	2	N	1					6
							1	9									
10	0	W	42037	-0-	42037	1120979	2077	1	39952	2	N	7	4	1			9
							8	9									
11	0	W	39358	-0-	39358	1160337	2032	1	37311	2	N	14	13	1			10
							15	9									
12	0	W	39519	-0-	39519	1199856	1720	1	37790	2	N	8					18
							9	9									
01	0	W	35332	-0-	35332	1235188	1233	1	34095	2	N	4	13	1			9
							4	9									

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	789	-0-	-79	-0-	46	1	743	3	N	-0-					-0-
09	870	N	856	-0-	-14	-0-	52	1	804	3	N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	55	1	866	3	N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	89	1	875	3	N	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	78	1	1055	3	N	-0-					-0-
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	54	1	839	3	N	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	145	-0-	-506	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	633	3	N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	56	1	878	3	N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	69	1	676	3	N	-0-					-0-
12	682	N	504	-0-	-178	-0-	35	1	469	3	N	-0-					-0-
01	930	N	390	-0-	-540	-0-	24	1	366	3	N	-0-					-0-

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	353	-0-	-19	-0-	13	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	6	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	150	-0-	-191	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	78	-0-	-252	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	80	-0-	-230	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	71	-0-	-84	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	723	-0-	-951	-0-	26	1	697	3	N	-0-					21
09	1350	N	900	-0-	-450	-0-	20	1	880	3	N	-0-					21
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	36	1	894	3	N	-0-					21
11	690	N	600	-0-	-90	-0-	20	1	580	3	N	-0-					21
12	930	N	620	-0-	-310	-0-	19	1	601	3	N	-0-					21
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	37	1	1203	3	N	-0-					21

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	563	-0-	-26	-0-	21	1	542	3	Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	596	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	23	1	585	3	Y	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	20	1	573	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	19	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	18	1	590	3	Y	-0-					-0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	1801	-0-	-1454	-0-	67	1	1734	3	N	-0-					29
09	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	44	1	1960	3	N	-0-					29
10	2697	X	1786	-0-	-911	-0-	68	1	1718	3	N	-0-					29
11	2610	X	1758	-0-	-852	-0-	59	1	1699	3	N	-0-					29
12	2697	X	1395	-0-	-1302	-0-	43	1	1352	3	N	-0-					29
01	2077	X	1725	-0-	-352	-0-	52	1	1673	3	N	-0-					29

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	1697	-0-	-845	-0-	63	1	1634	3	N	-0-					7
09	2490	N	1036	-0-	-1454	-0-	23	1	1013	3	N	-0-					7
10	1550	N	1124	-0-	-426	-0-	44	1	1080	3	N	-0-					7
11	1650	N	713	-0-	-937	-0-	24	1	689	3	N	-0-					7
12	1085	N	534	-0-	-551	-0-	16	1	518	3	N	-0-					7
01	1116	N	869	-0-	-247	-0-	26	1	843	3	N	-0-					7

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	39	1	997	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1350	-0-	-240	-0-	29	1	1321	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	48	1	1192	3	N	-0-					-0-
11	990	N	750	-0-	-240	-0-	25	1	725	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	465	-0-	-930	-0-	14	1	451	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	47	1	1503	3	N	-0-					-0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	5331	-0-	-435	-0-	197	1	5134	3	N	-0-					43
09	5580	X	5460	-0-	-120	-0-	119	1	5341	3	N	-0-					43
10	5766	X	5270	-0-	-496	-0-	203	1	5067	3	N	-0-					43
11	5160	X	2700	-0-	-2460	-0-	91	1	2609	3	N	-0-					43
12	5642	X	2015	-0-	-3627	-0-	61	1	1954	3	N	-0-					43
01	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	177	1	5713	3	N	-0-					43

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 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
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	35	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	49	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	21	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 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
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	34	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	64	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	68	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	53	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	32	-0-	-154	-0-	18	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 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
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	199	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	259	1	573	3	Y	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	148	1	686	3	Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	153	1	547	3	Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	136	1	506	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 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
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	71	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	90	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	46	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	65	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	65	1	244	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 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
08	992	N	917	-0-	-75	-0-	229	1	688	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	926	-0-	-34	-0-	288	1	638	3	Y	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	195	1	903	3	Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	218	1	778	3	Y	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	243	1	906	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WM JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 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
08	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	200	-0-	-280	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	181	-0-	-222	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 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
08	930	N	777	-0-	-153	-0-	220	1	557	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	137	1	624	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	137	1	649	3	Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	163	1	588	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	124	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 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
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 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
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	42	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	66	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	85	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	81	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	102	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	16	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	14	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	8	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	16	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 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
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	131	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	80	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	82	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	96	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	76	1	398	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 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
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	35	1	336	3	N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	45	1	350	3	N	-0-					-0-
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	28	1	309	3	N	-0-					-0-
11	360	N	303	-0-	-57	-0-	23	1	280	3	N	-0-					-0-
12	403	N	265	-0-	-138	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 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
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	35	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	24	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	47	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 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
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	32	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	20	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	20	-0-	-100	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 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
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	3	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 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
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	35	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	241	-0-	-149	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	242	-0-	-130	-0-	45	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	120	-0-	-150	-0-	23	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	112	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 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
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	77	1	317	3	N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	127	1	362	3	N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	136	1	353	3	N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	118	1	355	3	N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	122	1	370	3	N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

08	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-			-0-
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-			-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-			-0-
10	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3			Y	-0-			-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-			-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-			-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	11	1	30	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	13	1	39	3	Y	-0-			-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	-0-			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	1			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
10	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 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
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-			-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 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
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		57	-0-	57	57	9	1	48	3	N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	57					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 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
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	48	1	522	3	N	-0-					-0-
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	53	1	477	3	N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	47	1	523	3	N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	59	1	501	3	N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	60	1	520	3	N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2023

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 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
08	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	1			N	-0-					-0-
09	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	1			N	-0-					-0-
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 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
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	13	N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	6	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 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
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	166	1	1797	3	N	-0-					-0-
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	186	1	1686	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	149	1	1667	3	N	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	196	1	1655	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	182	1	1568	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 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
08	341	N	214	-0-	-127	-0-	53	1	161	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	82	1	183	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	39	1	179	3	Y	-0-			-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	50	1	179	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	43	1	161	3	Y	-0-			-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	485	3	N	-0-			-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	50	1	456	3	N	-0-			-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	44	1	490	3	N	-0-			-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	470	3	N	-0-			-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	54	1	467	3	N	-0-			-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			12
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			12
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	Y	-0-			6
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	36	1	163	3	Y	-0-			6
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	Y	-0-			6
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	28	1	150	3	Y	-0-			6
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	20	1	121	3	Y	-0-			6
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			6

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	81	1	331	3	N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	90	1	258	3	N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	111	1	287	3	N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	108	1	325	3	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	108	1	326	3	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 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
08	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	293	1	867	3	N	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	533	1	841	3	N	-0-					-0-
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	652	1	807	3	N	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	700	1	687	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	655	1	534	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
01	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	209	-0-	-8	-0-	53	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	59	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	104	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	98	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	135	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	63	1	588	3	N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	390	1	1062	3	N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	73	1	507	3	N	-0-					-0-
11	540	N	446	-0-	-94	-0-	113	1	333	3	N	-0-					-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	344	1	1181	3	N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	38	1	350	3	N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	110	1	298	3	N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	55	1	380	3	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	91	1	270	3	N	-0-					-0-
12	279	N	196	-0-	-83	-0-	44	1	152	3	N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	39	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	48	-0-	-162	-0-	8	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	73	-0-	-144	-0-	14	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	61	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	84	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	115	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	64	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	128	1	531	3	Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	146	1	472	3	Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	180	1	484	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	309	1	3349	3	Y	1					23
							1	9									
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	334	1	3026	3	Y	-0-	23	1			-0-
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	263	1	2941	3	Y	-0-					-0-
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	359	1	3028	3	Y	-0-					-0-
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	351	1	3036	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	331	1	3587	3	Y	-0-					-0-
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	359	1	3252	3	Y	-0-					-0-
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	300	1	3355	3	Y	-0-					-0-
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	379	1	3189	3	Y	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	368	1	3180	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	866	-0-	-33	-0-	216	1	650	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	315	1	697	3	Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	157	1	726	3	Y	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	225	1	806	3	Y	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	244	1	909	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	575	-0-	-76	-0-	49	1	526	3	N	-0-					-0-
09	480	N	265	-0-	-215	-0-	26	1	239	3	N	-0-					-0-
10	403	N	286	-0-	-117	-0-	23	1	263	3	N	-0-					-0-
11	570	N	412	-0-	-158	-0-	44	1	368	3	N	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	128	1	1109	3	N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		8	-0-	8	13	8	3			Y	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	400	-0-	-3	-0-	101	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	153	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	166	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	188	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	226	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	152	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	164	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	212	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	210	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	242	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	11	-0-	-454	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	X	1633	-0-	-103	-0-	185	1	1448	3	Y	-0-					20
09	1680	X	1424	-0-	-256	-0-	23	1	1401	3	Y	-0-					20
10	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	1540	3			Y	-0-					20
11	1590	N	1239	-0-	-351	-0-	1239	3			Y	-0-					20
12	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375	3			Y	-0-					20
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					20

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	397	-0-	-6	-0-	34	1	363	3	N	-0-					39
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	3	N	-0-					39
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	N	-0-					39
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	43	1	363	3	N	-0-					39
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	36	1	307	3	N	-0-					39
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					39

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	194	-0-	-23	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-
09	330	N	62	-0-	-268	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	10	-0-	-170	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	345	-0-	-58	-0-	29	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	33	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	38	1	321	3	Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	38	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 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
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	38	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	23	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	36	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	34	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	N	-0-					-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	35	1	100	3	N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	43	1	110	3	N	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	21	1	63	3	N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	31	1	94	3	N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	157	-0-	-29	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	129	-0-	-81	-0-	35	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	20	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	26	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	32	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	347	-0-	-149	-0-	29	1	318	3	N	-0-					-0-
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	44	1	396	3	N	-0-					-0-
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	36	1	400	3	N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	44	1	367	3	N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	49	1	425	3	N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	141	1	1527	3	N	-0-					-0-
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	179	1	1620	3	N	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	164	1	1839	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	185	1	1555	3	N	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	200	1	1724	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	130	1	1405	3	N	-0-					-0-
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	165	1	1502	3	N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	148	1	1660	3	N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	178	1	1496	3	N	-0-					-0-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	185	1	1603	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	337	-0-	-4	-0-	29	1	308	3	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	3	N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	3	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	36	1	299	3	N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	35	1	299	3	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	269	-0-	-41	-0-	53	1	216	3	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	70	1	201	3	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	81	1	210	3	N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	66	1	199	3	N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	63	1	191	3	N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	101	1	298	3	N	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	103	1	161	3	N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	124	1	153	3	N	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	173	1	170	3	N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	220	1	180	3	N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
01	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	86	-0-	-7	-0-	22	1	64	3	N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	17	1	26	3	N	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	25	1	24	3	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	50	1	41	3	N	-0-					-0-
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	57	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	34	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	48	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	98	-0-	-119	-0-	22	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	N	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	72	1	784	3	Y	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	79	1	714	3	Y	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	69	1	770	3	Y	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	86	1	725	3	Y	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	87	1	752	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	541	-0-	-110	-0-	52	1	489	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	135	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	506	-0-	-83	-0-	64	1	442	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	118	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	101	1	346	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	124	-0-	-62	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	13	1	116	3	N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	29	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	28	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	323	3	Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	37	1	319	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	456	-0-	-71	-0-	55	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	50	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	81	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	78	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	163	1	286	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	203	-0-	-138	-0-	24	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	23	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	41	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	36	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	48	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	363	-0-	-9	-0-	44	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	41	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	63	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	62	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	133	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	235	-0-	-44	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	50	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	136	1	583	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	65	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	84	1	621	3	Y	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	83	1	649	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	134	1	583	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	126	1	541	3	Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	271	1	476	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	42	1	765	3	Y	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	91	1	965	3	Y	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	91	1	861	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	64	1	252	3	Y	-0-					10
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	50	1	225	3	Y	-0-					10
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	43	1	255	3	Y	-0-					10
11	300	N	177	-0-	-123	-0-	27	1	150	3	Y	-0-					10
*12	279	N	275	-0-	-4	-0-	38	1	237	3	Y	-0-					10
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					10

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	273	-0-	-37	-0-	33	1	240	3	N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	28	1	216	3	N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	47	1	202	3	N	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	43	1	182	3	N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	87	1	154	3	N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	96	-0-	-59	-0-	20	1	76	3	N	-0-			3
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	17	1	77	3	N	-0-			3
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	17	1	98	3	N	-0-			3
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	13	1	71	3	N	-0-			3
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	5	1	28	3	N	-0-			3
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			3

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	68	1	501	3	N	-0-			-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	72	1	564	3	N	-0-			-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	125	1	547	3	N	-0-			-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	132	1	564	3	N	-0-			-0-
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	227	1	398	3	N	-0-			-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	228	1	2463	3	N	-0-			37
09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	255	1	2309	3	N	-0-			37
10	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	151	1	1688	3	N	-0-			37
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	239	1	2014	3	N	-0-			37
12	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	226	1	1949	3	N	-0-			37
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			37

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	1			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	111	-0-	-44	-0-	22	1	89	3	N	-0-			-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	28	1	82	3	N	-0-			-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	33	1	86	3	N	-0-			-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	28	1	84	3	N	-0-			-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	29	1	87	3	N	-0-			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
10	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	364	-0-	-318	-0-	91	1	273	3	Y	-0-			-0-
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	176	1	391	3	Y	-0-			-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	102	1	473	3	Y	-0-			-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	123	1	440	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	123	1	457	3	Y	-0-			-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	581	-0-	-101	-0-	145	1	436	3	Y	-0-			-0-
09	690	N	545	-0-	-145	-0-	169	1	376	3	Y	-0-			-0-
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	119	1	551	3	Y	-0-			-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	139	1	496	3	Y	-0-			-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	126	1	469	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 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
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	133	1	401	3	Y	-0-			-0-
09	420	N	328	-0-	-92	-0-	102	1	226	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	64	1	298	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	71	1	252	3	Y	-0-			-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	86	1	322	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	62	1	584	3	Y	-0-			-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	173	1	470	3	Y	-0-			-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	83	1	571	3	Y	-0-			-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	153	1	452	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	136	1	466	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 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
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	13	1	118	3	Y	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	25	1	68	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	16	-0-	-104	-0-	4	1	12	3	Y	-0-			-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	41	1	139	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			1
09	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	3			Y	-0-			1
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-			1
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			1
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			1
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			1

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-			-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-			-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-			-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	3	1	520	3	Y	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	2	1	468	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	25	1	99	3	N	-0-					11
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	15	1	70	3	N	-0-					11
10	155	N	50	-0-	-105	-0-	7	1	43	3	N	-0-					11
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	3	N	-0-					11
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	3	N	-0-					11
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					11

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					7
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					7
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					7
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	-0-					7
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	524	3	Y	-0-					7
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					7

WM JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	8	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	3	N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	3	N	-0-					-0-
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	13	1	305	3	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	57	-0-	-183	-0-	15	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	71	1	489	3	Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	142	1	419	3	Y	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	92	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	Y	-0-			-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	75	1	205	3	Y	-0-			-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	41	1	280	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	217	-0-	-143	-0-	55	1	162	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	54	1	187	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	76	1	713	3	Y	-0-			-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	186	1	506	3	Y	-0-			-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	77	1	534	3	Y	-0-			-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	138	1	409	3	Y	-0-			-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	129	1	441	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	77	1	301	3	N	-0-			-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	62	1	246	3	N	-0-			-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	71	1	329	3	N	-0-			-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	82	1	277	3	N	-0-			-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	97	1	326	3	N	-0-			-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-			21
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-			21
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-			21
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	4	1	627	3	Y	-0-			21
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	3	Y	-0-			21
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			21

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	575	-0-	-14	-0-	56	1	519	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	142	1	386	3	Y	-0-			-0-
10	589	N	489	-0-	-100	-0-	62	1	427	3	Y	-0-			-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	233	1	688	3	Y	-0-			-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	155	1	530	3	Y	-0-			-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 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
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	190	-0-	-27	-0-	18	1	172	3	Y	-0-			-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	307	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	23	1	253	3	Y	-0-			-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	258	-0-	-114	-0-	19	1	239	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	7	1	1086	3	N	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	3	1	920	3	N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	608	-0-	-43	-0-	174	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	243	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	250	1	392	3	Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	243	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	244	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 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
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	24	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	31	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	15	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	354	-0-	-204	-0-	72	1	282	3	N	-0-					-0-
09	450	N	339	-0-	-111	-0-	69	1	270	3	N	-0-					-0-
10	496	N	390	-0-	-106	-0-	70	1	320	3	N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	98	1	333	3	N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	123	1	409	3	N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	411	-0-	-209	-0-	84	1	327	3	N	-0-					-0-
09	540	N	365	-0-	-175	-0-	74	1	291	3	N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	67	1	309	3	N	-0-					-0-
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	72	1	246	3	N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	84	1	280	3	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	158	1	621	3	N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	154	1	608	3	N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	132	1	607	3	N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	160	1	545	3	N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	176	1	587	3	N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	36	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	23	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	169	-0-	-110	-0-	27	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	30	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	168	-0-	-142	-0-	32	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	524	-0-	-3	-0-	49	1	475	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	56	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	44	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	3	Y	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	108	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	250	-0-	-110	-0-	78	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	262	-0-	-110	-0-	46	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	96	1	344	3	Y	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	94	1	349	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	22	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	26	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	29	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	39	1	366	3	Y	1					24
							1	9									
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	103	1	280	3	Y	-0-					24
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	28	1	198	3	Y	-0-					24
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	77	1	228	3	Y	-0-					24
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	97	1	334	3	Y	-0-					24
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					24

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	54	-0-	-70	-0-	14	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	64	-0-	-146	-0-	20	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	29	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	28	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	135	-0-	-82	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	27	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	34	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	135	1	399	3	Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	58	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	94	1	877	3	Y	1					6
							1	9									
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	245	1	666	3	Y	-0-					6
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	100	1	694	3	Y	-0-					6
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	246	1	728	3	Y	-0-					6
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	247	1	846	3	Y	-0-					6
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	37	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	62	-0-	-186	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	24	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	31	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	2	1	553	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	227	-0-	-83	-0-	22	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	63	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	57	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	50	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 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
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	41	-0-	-21	-0-	8	1	33	3	N	-0-					65
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	3	N	-0-					65
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	3	N	-0-					65
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	N	-0-					65
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	3	N	-0-					65
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					65

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	139	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	167	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	563	-0-	-88	-0-	100	1	463	3	Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	133	1	477	3	Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	122	1	454	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	7	-0-	-113	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	2	1	523	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	71	1	280	3	N	-0-					18
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	71	1	281	3	N	-0-					18
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	23	1	106	3	N	-0-					18
11	330	N	80	-0-	-250	-0-	18	1	62	3	N	-0-					18
12	372	N	214	-0-	-158	-0-	49	1	165	3	N	-0-					18
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					18

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	15	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

08	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

08	93	N	59	-0-	-34	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	30	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	57	1	394	3	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	49	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	34	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

08	744	N	710	-0-	-34	-0-	177	1	533	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	508	-0-	-212	-0-	158	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	408	-0-	-274	-0-	72	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	211	1	755	3	Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	167	1	621	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 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
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	14	1	39	3	N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	46	1	317	3	N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	191	1	562	3	N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	131	1	449	3	N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	58	1	228	3	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	55	1	216	3	N	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	43	1	196	3	N	-0-					-0-
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	43	1	145	3	N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	59	1	199	3	N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	2	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	1	1	157	3	N	-0-					-0-
12	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	537	-0-	-21	-0-	135	1	402	3	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	212	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	236	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	281	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	328	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 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
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	29	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	26	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	35	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	571	-0-	-49	-0-	144	1	427	3	N	-0-					-0-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	217	1	343	3	N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	296	1	365	3	N	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	270	1	266	3	N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	352	1	287	3	N	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	69	1	648	3	Y	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	177	1	480	3	Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	82	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	155	1	459	3	Y	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	146	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	343	-0-	-29	-0-	70	1	273	3	N	-0-					-0-
09	510	N	255	-0-	-255	-0-	52	1	203	3	N	-0-					-0-
10	527	N	136	-0-	-391	-0-	24	1	112	3	N	-0-					-0-
11	330	N	206	-0-	-124	-0-	47	1	159	3	N	-0-					-0-
12	279	N	71	-0-	-208	-0-	16	1	55	3	N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	236	-0-	-43	-0-	47	1	185	3	N	4					9
							4	9									
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	44	1	174	3	N	2	9	1			2
							2	9									
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	43	1	198	3	N	3					5
							3	9									
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	53	1	180	3	N	3					8
							3	9									
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	58	1	192	3	N	4	11	1			1
							4	9									
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	2	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 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
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	2	1	434	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	680	-0-	-2	-0-	58	1	622	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	68	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	61	1	678	3	Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	74	1	621	3	Y	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	75	1	646	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	126	1	496	3	N	4					12
							4	9									
09	570	N	524	-0-	-46	-0-	106	1	417	3	N	1	9	1			4
							1	9									
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	92	1	425	3	N	3					7
							3	9									
11	600	N	504	-0-	-96	-0-	114	1	387	3	N	3					10
							3	9									
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	116	1	388	3	N	4	11	1			3
							4	9									
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	3	1	526	3	N	-0-					-0-
12	527	N	437	-0-	-90	-0-	2	1	435	3	N	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	304	-0-	-130	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	10	1	1540	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	5	1	1496	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	943	-0-	-235	-0-	80	1	863	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	113	1	1029	3	Y	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	108	1	1202	3	Y	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	125	1	1052	3	Y	-0-					-0-
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	140	1	1206	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	381	-0-	-84	-0-	294	1	87	3	N	-0-					25
09	630	N	386	-0-	-244	-0-	9	1	377	3	N	-0-					25
10	496	N	377	-0-	-119	-0-	17	1	360	3	N	-0-					25
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					25
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	760	3	20	9	N	18					43
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					43

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	2	1	614	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	387	-0-	-543	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	3	1	863	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	43	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	40	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	52	1	294	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	46	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	133	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	82	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	77	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	95	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	72	1	379	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	88	1	976	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	88	1	920	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	80	1	1005	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	971	-0-	-49	-0-	82	1	889	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	58	1	962	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 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
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	1	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	1	1	403	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	88	1	222	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	54	1	246	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	50	1	238	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	55	1	199	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	42	1	218	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			3
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			3
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			3
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			3
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			3
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 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
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	1	1	165	3	Y	-0-			-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	-0-			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	20	-0-	-290	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
09	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
10	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-			-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	1	1	232	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	1	1	217	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	1	1	83	3	Y	-0-			-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	226	1	886	3	N	6					88
							7	9									
09	810	N	669	-0-	-141	-0-	134	1	528	3	N	6	74	1			20
							7	9									
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	196	1	902	3	N	20					40
							22	9									
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	200	1	680	3	N	10					50
							11	9									
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	159	1	533	3	N	-0-					50
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					50

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			Y	-0-					3
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	67	1	3047	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	3069	X	2524	-0-	-545	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	1394	-0-	-1576	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	5	1	3009	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	2105	-0-	-344	-0-	178	1	1927	3	N	-0-					27
09	2190	N	2036	-0-	-154	-0-	202	1	1834	3	N	-0-	27	1			-0-
10	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	172	1	1919	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	213	1	1792	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	205	1	1767	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	112	1	1217	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	130	1	1180	3	Y	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	111	1	1236	3	Y	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	138	1	1165	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	141	1	1217	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 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
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	220	1	1811	3	N	32	51	1			11
							35	9									
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	135	1	1725	3	N	1	12	1			-0-
							1	9									
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	168	1	1796	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	186	1	1746	3	N	-0-					-0-
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	151	1	2009	3	N	38					38
							42	9									
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 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
08	3100	N	4032	-0-	932	932	4023	3	9	9	Y	8					16
09	3000	N	3275	-0-	275	1207	70	1	3205	3	Y	-0-	16	1			-0-
10	3100	N	3338	-0-	238	1445	3334	3	4	9	Y	4					4
11	4853	X	3408	-0-	-1445	-0-	3405	3	3	9	Y	3					7
12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	5	1	3041	3	Y	10					17
							11	9									
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	5483	-0-	-345	-0-	5483	3			Y	-0-					6
09	5610	X	5214	-0-	-396	-0-	112	1	5102	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	5580	X	5361	-0-	-219	-0-	5361	3			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5160	-0-	-240	-0-	5159	3	1	9	Y	1					1
12	5580	X	5275	-0-	-305	-0-	9	1	5256	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					3

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	44	1	2283	3	N	-0-					12
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	28	1	1807	3	N	-0-					12
10	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	78	1	1953	3	N	-0-	12	1			-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	147	1	2100	3	N	32					32
							35	9									
12	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	108	1	1563	3	N	-0-					32
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					32

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	6	-0-	-3900	-0-	6	1			N	-0-					20
09	3780	X	6	-0-	-3774	-0-	6	1			N	-0-					20
10	2976	X	7	-0-	-2969	-0-	7	1			N	-0-					20
11	1830	X	5	-0-	-1825	-0-	5	1			N	-0-					20
12	1054	X	5	-0-	-1049	-0-	5	1			N	-0-					20
01	7	X	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					20

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	701	3	Y	66	68	1			21
							73	9									
09	870	N	600	-0-	-270	-0-	26	1	540	3	Y	31	44	1			8
							34	9									
10	1023	N	775	-0-	-248	-0-	50	1	681	3	Y	40					48
							44	9									
11	780	N	561	-0-	-219	-0-	6	1	477	3	Y	71	111	1			8
							78	9									
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	24	1	539	3	Y	45	38	1			15
							50	9									
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	517	-0-	-10	-0-	515	3	2	9	Y	2					37
09	1110	N	841	-0-	-269	-0-	841	3			Y	-0-					37
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					37
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	3					40
							3	9									
12	868	N	559	-0-	-309	-0-	2	1	557	3	Y	-0-					40
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					40

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2759	-0-	-279	-0-	2759	3			Y	-0-					62
09	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	59	1	2680	3	Y	-0-	49	1			13
10	3007	X	2025	-0-	-982	-0-	2025	3			Y	-0-					13
11	2910	X	171	-0-	-2739	-0-	171	3			Y	-0-					13
12	3007	X	133	-0-	-2874	-0-	133	3			Y	-0-					13
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					13

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	1			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	6628	-0-	-316	-0-	380	1	6248	3	N	-0-					2
09	6510	X	6282	-0-	-228	-0-	229	1	6024	3	N	26	28	1			-0-
							29	9									
10	6603	X	6315	-0-	-288	-0-	358	1	5957	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	6000	-0-	-420	-0-	368	1	5632	3	N	-0-					-0-
12	6634	X	6080	-0-	-554	-0-	244	1	5836	3	N	-0-					-0-
01	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2622	-0-	-602	-0-	2613	3	9	9	Y	8					16
09	3240	X	2500	-0-	-740	-0-	54	1	2446	3	Y	-0-	16	1			-0-
10	3348	X	2622	-0-	-726	-0-	2616	3	6	9	Y	5					5
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3544	3	3	9	Y	3					8
12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	6	1	3888	3	Y	-0-					8
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	2163	-0-	-1805	-0-	18	1	2145	3	N	-0-					32
09	3840	X	2082	-0-	-1758	-0-	61	1	2021	3	N	-0-					32
10	3441	X	1236	-0-	-2205	-0-	23	1	1213	3	N	-0-					32
11	2760	X	1499	-0-	-1261	-0-	6	1	1493	3	N	-0-					32
12	2759	X	1310	-0-	-1449	-0-	1310	3			N	-0-					32
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					32

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	712	1	11709	3	N	-0-					2
09	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	401	1	10584	3	N	24	26	1			-0-
							26	9									
10	10416	X	7849	-0-	-2567	-0-	446	1	7403	3	N	-0-					-0-
11	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	690	1	10576	3	N	-0-					-0-
12	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	559	1	13373	3	N	-0-					-0-
01	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2195	-0-	-385	-0-	47	1	2148	3	Y	-0-					-0-
10	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3039	-0-	39	39	3039	3			Y	-0-					-0-
12	2833	N	2794	-0-	-39	-0-	5	1	2789	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 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
08	3968	X	3824	-0-	-144	-0-	3824	3			Y	-0-					5
09	3870	X	3842	-0-	-28	-0-	82	1	3760	3	Y	-0-					5
10	3999	X	3900	-0-	-99	-0-	3900	3			Y	-0-					5
11	3870	X	3868	-0-	-2	-0-	3868	3			Y	-0-					5
12	3968	X	3667	-0-	-301	-0-	6	1	3661	3	Y	-0-					5
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					5

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	3			N	-0-					47
09	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	176	1	8021	3	N	-0-	47	1			-0-
10	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	3			N	-0-					-0-
11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	3			N	-0-					-0-
12	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	13	1	8032	3	N	-0-					-0-
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	785	-0-	-385	-0-	17	1	768	3	Y	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	2	1	1210	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	3	8	9	N	7					17
09	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1150	3	39	9	N	35	52	1			-0-
10	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1065	3	30	9	N	27					27
11	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	7	1	1156	3	N	16					43
							18	9									
12	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	4	1	1128	3	N	31	56	1			18
							34	9									
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					18

SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	2166	-0-	-2329	-0-	2164	3	2	9	Y	2					19
09	4260	X	2032	-0-	-2228	-0-	2032	3			Y	-0-	19	1			-0-
10	4309	X	1888	-0-	-2421	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
11	4170	X	2100	-0-	-2070	-0-	13	1	2087	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2483	-0-	-958	-0-	9	1	2474	3	Y	-0-					-0-
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	4856	-0-	-569	-0-	4856	3			N	-0-					28
09	5250	X	4640	-0-	-610	-0-	100	1	4540	3	N	-0-					28
10	5208	X	5042	-0-	-166	-0-	5040	3	2	9	N	2					30
11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					30
12	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	9	1	5277	3	N	-0-					30
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					30

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1857	3	13	9	Y	12	11	1			2
09	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	37	1	1703	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
10	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1857	3	2	9	Y	2					2
11	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	1751	3	4	9	Y	4					6
12	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	3	1	1729	3	Y	12					18
							13	9									
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					18

STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3675	-0-	-138	-0-	3669	3	6	9	N	5					25
09	3690	X	3494	-0-	-196	-0-	75	1	3419	3	N	-0-					25
10	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	3658	3			N	-0-					25
11	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	3426	3			N	-0-					25
12	3689	X	3487	-0-	-202	-0-	6	1	3481	3	N	-0-					25
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2134	3			N	-0-					8
09	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	45	1	2052	3	N	-0-					8
10	2232	N	1237	-0-	-995	-0-	1237	3			N	-0-					8
11	2070	N	1306	-0-	-764	-0-	1306	3			N	-0-					8
12	2170	N	1093	-0-	-1077	-0-	2	1	1078	3	N	12					20
							13	9									
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					20

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	1851	-0-	-40	-0-	1842	3	9	9	N	8					88
09	1830	X	1704	-0-	-126	-0-	37	1	1667	3	N	-0-					88
10	1798	X	1774	-0-	-24	-0-	1773	3	1	9	N	1	59	1			30
11	1800	X	1592	-0-	-208	-0-	1592	3			N	-0-					30
12	1860	X	1715	-0-	-145	-0-	3	1	1712	3	N	-0-					30
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					30

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1661	-0-	-1098	-0-	1651	3	10	9	Y	9	9	1			3
09	2670	X	1602	-0-	-1068	-0-	34	1	1568	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-
11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1818	3	7	9	Y	6					6
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	3	1	1790	3	Y	-0-					6
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					6

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	122	-0-	-1180	-0-	120	3	2	9	Y	2					28
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					28
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	6	3	3	9	Y	3					31
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					31
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					31
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					31

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4611	-0-	-473	-0-	4609	3	2	9	Y	2					16
09	4680	X	4264	-0-	-416	-0-	91	1	4173	3	Y	-0-					16
10	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	4512	3	4	9	Y	4	12	1			8
11	4560	X	4298	-0-	-262	-0-	4298	3			Y	-0-					8
12	4619	X	4417	-0-	-202	-0-	7	1	4410	3	Y	-0-					8
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					8

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673	X	5475	-0-	-198	-0-	5472	3	3	9	Y	3					26
09	5520	X	5379	-0-	-141	-0-	115	1	5264	3	Y	-0-					26
10	5704	X	5624	-0-	-80	-0-	5617	3	7	9	Y	6	18	1			14
11	5520	X	5391	-0-	-129	-0-	5391	3			Y	-0-					14
12	5549	X	5492	-0-	-57	-0-	9	1	5483	3	Y	-0-					14
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	237	-0-	-153	-0-	2	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	1	1	255	3	Y	1					1
							1	9									
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					13
09	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	54	1	2459	3	N	-0-					13
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					13
11	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	2519	3			N	-0-					13
12	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	4	1	2531	3	N	-0-					13
01	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					13

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					13
09	2700	N	2559	-0-	-141	-0-	55	1	2504	3	N	-0-					13
10	2976	N	2147	-0-	-829	-0-	2147	3			N	-0-					13
11	2880	N	1702	-0-	-1178	-0-	1702	3			N	-0-					13
12	2635	N	1919	-0-	-716	-0-	3	1	1912	3	N	4					17
							4	9									
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					17

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2829	-0-	-261	-0-	61	1	2768	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	3019	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2918	-0-	-82	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	5	1	2963	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3143	-0-	-670	-0-	3143	3			Y	-0-					13
09	4980	X	2819	-0-	-2161	-0-	60	1	2759	3	Y	-0-					13
10	5146	X	2804	-0-	-2342	-0-	2804	3			Y	-0-					13
11	4980	X	1589	-0-	-3391	-0-	1589	3			Y	-0-					13
12	4774	X	927	-0-	-3847	-0-	2	1	925	3	Y	-0-					13
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					28
09	2340	N	1862	-0-	-478	-0-	40	1	1822	3	Y	-0-					28
10	2449	N	1916	-0-	-533	-0-	1916	3			Y	-0-					28
11	2430	N	1825	-0-	-605	-0-	1825	3			Y	-0-					28
12	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	3	1	1842	3	Y	16					44
							18	9									
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					44

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	3164	3			N	-0-					23
09	3240	X	3011	-0-	-229	-0-	65	1	2946	3	N	-0-					23
10	3348	X	3113	-0-	-235	-0-	3113	3			N	-0-					23
11	3240	X	3073	-0-	-167	-0-	3073	3			N	-0-					23
12	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	5	1	3103	3	N	-0-					23
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					23

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 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
08	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			Y	-0-					-0-
09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	119	1	5428	3	Y	-0-					-0-
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			Y	-0-					-0-
11	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	3			Y	-0-					-0-
12	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	10	1	5924	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3113	-0-	-979	-0-	3113	3			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3251	-0-	-709	-0-	70	1	3181	3	Y	-0-					-0-
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3426	-0-	-474	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3818	-0-	-57	-0-	6	1	3812	3	Y	-0-					-0-
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	2580	-0-	-1140	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2443	-0-	-1157	-0-	52	1	2391	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3228	-0-	-337	-0-	3228	3			Y	-0-					-0-
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	6	1	3480	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 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
08	2480	N	2135	-0-	-345	-0-	2135	3			N	-0-					37
09	2280	N	1478	-0-	-802	-0-	32	1	1446	3	N	-0-					37
10	2170	N	1599	-0-	-571	-0-	1577	3	22	9	N	20					57
11	2070	N	1505	-0-	-565	-0-	1505	3			N	-0-					57
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	3	1	1528	3	N	25					82
							28	9									
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					82

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	3			Y	-0-					15
09	1830	N	1697	-0-	-133	-0-	36	1	1661	3	Y	-0-					15
10	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	3			Y	-0-					15
11	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	1487	3			Y	-0-					15
12	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	3	1	1592	3	Y	-0-					15
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					15

COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2874	-0-	-474	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2485	-0-	-575	-0-	53	1	2432	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3040	-0-	-122	-0-	3040	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2984	-0-	-76	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	5	1	2981	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603	X	6529	-0-	-74	-0-	6529	3			Y	-0-					13
09	6390	X	6173	-0-	-217	-0-	132	1	6041	3	Y	-0-					13
10	6944	X	6641	-0-	-303	-0-	6639	3	2	9	Y	2					15
11	6720	X	6455	-0-	-265	-0-	6451	3	4	9	Y	4					19
12	6944	X	6391	-0-	-553	-0-	11	1	6379	3	Y	1					20
							1	9									
01	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					20

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3286	-0-	-589	-0-	3286	3			Y	-0-					42
09	3750	X	3364	-0-	-386	-0-	72	1	3292	3	Y	-0-	42	1			-0-
10	3844	X	3387	-0-	-457	-0-	3387	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3191	-0-	-169	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3062	-0-	-410	-0-	5	1	3057	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2297	-0-	-865	-0-	2297	3			Y	-0-					21
09	3060	X	1991	-0-	-1069	-0-	43	1	1948	3	Y	-0-					21
10	3193	X	2559	-0-	-634	-0-	2559	3			Y	-0-	11	1			10
11	3090	X	2360	-0-	-730	-0-	2360	3			Y	-0-					10
12	3193	X	2797	-0-	-396	-0-	5	1	2792	3	Y	-0-					10
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7089	-0-	-41	-0-	7089	3			Y	-0-					16
09	6900	X	6755	-0-	-145	-0-	145	1	6610	3	Y	-0-					16
10	7130	X	6734	-0-	-396	-0-	6732	3	2	9	Y	2					18
11	6900	X	6442	-0-	-458	-0-	6436	3	6	9	Y	5					23
12	7130	X	6943	-0-	-187	-0-	12	1	6929	3	Y	2					25
							2	9									
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					25

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	533	1	8779	3	N	-0-					20
09	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	316	1	8343	3	N	5	25	1			-0-
							6	9									
10	8835	X	7562	-0-	-1273	-0-	429	1	7133	3	N	-0-					-0-
11	8550	X	7087	-0-	-1463	-0-	434	1	6653	3	N	-0-					-0-
12	8835	X	6890	-0-	-1945	-0-	277	1	6613	3	N	-0-					-0-
01	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	4321	-0-	-19	-0-	4321	3			Y	-0-					13
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	92	1	4213	3	Y	-0-					13
10	4340	X	4160	-0-	-180	-0-	4160	3			Y	-0-					13
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			Y	-0-					13
12	4464	X	4412	-0-	-52	-0-	7	1	4405	3	Y	-0-					13
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					13

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3070	-0-	-154	-0-	19	1	3050	3	Y	1	36	1			14
							1	9									
09	3120	X	2795	-0-	-325	-0-	78	1	2717	3	Y	-0-					14
10	2883	X	1886	-0-	-997	-0-	93	1	1793	3	Y	-0-					14
11	2970	X	2912	-0-	-58	-0-	354	1	2558	3	Y	-0-					14
12	3069	X	2230	-0-	-839	-0-	92	1	2138	3	Y	-0-					14
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					14

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	5036	-0-	-394	-0-	108	1	4927	3	Y	1					1
							1	9									
10	5611	X	3934	-0-	-1677	-0-	3934	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	5430	X	1634	-0-	-3796	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
12	5611	X	529	-0-	-5082	-0-	1	1	528	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	6077	-0-	-309	-0-	6077	3			Y	-0-					36
09	6030	X	5924	-0-	-106	-0-	127	1	5795	3	Y	2					38
							2	9									
10	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			Y	-0-	38	1			-0-
11	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			Y	-0-					-0-
12	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	10	1	6175	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3753	-0-	-742	-0-	3753	3			Y	-0-					9
09	4350	X	3705	-0-	-645	-0-	79	1	3626	3	Y	-0-					9
10	4278	X	3818	-0-	-460	-0-	3818	3			Y	-0-					9
11	4140	X	3663	-0-	-477	-0-	3663	3			Y	-0-					9
12	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	6	1	3697	3	Y	-0-					9
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					9

THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	8410	-0-	-84	-0-	8404	3	6	9	N	5					72
09	8220	X	8140	-0-	-80	-0-	174	1	7953	3	N	12	46	1			38
							13	9									
10	8494	X	8396	-0-	-98	-0-	8379	3	17	9	N	15					53
11	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8326	3	10	9	N	9					62
12	8494	X	7515	-0-	-979	-0-	12	1	7496	3	N	6					68
							7	9									
01	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					68

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	1698	3			N	-0-					67
09	1800	N	1122	-0-	-678	-0-	24	1	1098	3	N	-0-					67
10	1829	N	1311	-0-	-518	-0-	1311	3			N	-0-					67
11	1650	N	1218	-0-	-432	-0-	1218	3			N	-0-					67
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	2	1	1342	3	N	16					83
							18	9									
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					83

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	588	1	2636	3	N	6	46	1			-0-
							7	9									
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	732	1	2568	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	2989	-0-	-328	-0-	240	1	2749	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	2747	-0-	-373	-0-	307	1	2440	3	N	-0-					-0-
12	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	699	1	2561	3	N	40					40
							44	9									
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					40

RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3961	-0-	-38	-0-	410	1	3551	3	N	-0-					38
09	3870	X	3809	-0-	-61	-0-	328	1	3479	3	N	2					40
							2	9									
10	3968	X	3873	-0-	-95	-0-	388	1	3485	3	N	-0-					40
11	3840	X	3579	-0-	-261	-0-	475	1	3104	3	N	-0-					40
12	3968	X	3356	-0-	-612	-0-	259	1	3097	3	N	-0-					40
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					40

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	2526	-0-	-2124	-0-	2526	3			Y	-0-					19
09	4500	X	2208	-0-	-2292	-0-	47	1	2161	3	Y	-0-					19
10	4588	X	2318	-0-	-2270	-0-	2318	3			Y	-0-					19
11	2790	X	2173	-0-	-617	-0-	2173	3			Y	-0-					19
12	2666	X	2356	-0-	-310	-0-	4	1	2352	3	Y	-0-					19
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 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
08	6603	X	5028	-0-	-1575	-0-	5028	3			Y	-0-					37
09	6390	X	4804	-0-	-1586	-0-	103	1	4695	3	Y	5	17	1			25
							6	9									
10	6603	X	4433	-0-	-2170	-0-	4433	3			Y	-0-					25
11	5760	X	4344	-0-	-1416	-0-	4341	3	3	9	Y	3					28
12	5022	X	4063	-0-	-959	-0-	7	1	4056	3	Y	-0-					28
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					28

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	3191	-0-	-157	-0-	3191	3			N	-0-					40
09	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	66	1	3019	3	N	-0-					40
10	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	3243	3			N	-0-					40
11	3150	X	3140	-0-	-10	-0-	3140	3			N	-0-					40
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	5	1	3211	3	N	-0-					40
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					40

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 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
08	5704	X	5579	-0-	-125	-0-	5561	3	18	9	Y	16					38
09	5370	X	5228	-0-	-142	-0-	5225	3	3	9	Y	3	39	1			2
10	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			Y	-0-					2
11	5400	X	5096	-0-	-304	-0-	33	1	5063	3	Y	-0-					2
12	5580	X	5205	-0-	-375	-0-	18	1	5185	3	Y	2					4
							2	9									
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					4

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1649	-0-	-335	-0-	1649	3			Y	-0-					14
09	1710	N	1427	-0-	-283	-0-	31	1	1394	3	Y	2					16
							2	9									
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					16
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					16
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	3	1	2018	3	Y	-0-					16
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					16

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					12
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	3	Y	-0-					12
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					12
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					12
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					12
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					12

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	3	3	9	Y	3					3
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-	3	1			-0-
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	7	1	1167	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	4	1	1166	3	Y	3					3
							3	9									
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	X	515	-0-	-415	-0-	515	3			Y	-0-					22
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	65	1	2984	3	Y	21	35	1			8
							23	9									
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			Y	-0-	8	1			-0-
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4564	3	22	9	Y	20					20
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	8	1	4680	3	Y	41	7	1			54
							45	9									
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					54

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	4849	-0-	-1351	-0-	501	1	4348	3	N	-0-					33
09	5910	X	4685	-0-	-1225	-0-	403	1	4280	3	N	2					35
							2	9									
10	6014	X	4778	-0-	-1236	-0-	479	1	4296	3	N	3					38
							3	9									
11	4770	X	4536	-0-	-234	-0-	603	1	3933	3	N	-0-					38
12	4929	X	4702	-0-	-227	-0-	362	1	4338	3	N	2					40
							2	9									
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					40

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3420	-0-	320	320	3420	3			N	-0-					8
09	2430	N	1999	-0-	-431	-0-	43	1	1954	3	N	2	8	1			2
							2	9									
10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					2
11	2640	X	2053	-0-	-587	-0-	2053	3			N	-0-					2
12	2728	X	2356	-0-	-372	-0-	4	1	2352	3	N	-0-					2
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					2

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	N	1973	-0-	-600	-0-	317	1	1561	3	Y	86	93	1			50
							95	9									
09	3000	N	5447	-0-	2447	2447	1156	1	4102	3	Y	172	162	1			60
							189	9									
10	3100	N	4999	-0-	1899	4346	1309	1	3519	3	Y	155	196	1			19
							171	9									
11	3000	N	4271	-0-	1271	5617	1115	1	2984	3	Y	156					175
							172	9									
12	9208	X	3591	-0-	-5617	-0-	612	1	2811	3	Y	153	173	1			155
							168	9									
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					155

LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 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
08	7502	X	7269	-0-	-233	-0-	7269	3			Y	-0-					41
09	7260	X	6429	-0-	-831	-0-	138	1	6285	3	Y	5	19	1			27
							6	9									
10	7502	X	7023	-0-	-479	-0-	7023	3			Y	-0-					27
11	7140	X	6528	-0-	-612	-0-	6526	3	2	9	Y	2					29
12	7254	X	7015	-0-	-239	-0-	12	1	7003	3	Y	-0-					29
01	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					29

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					38
09	4080	X	4069	-0-	-11	-0-	87	1	3982	3	N	-0-					38
10	4433	X	4207	-0-	-226	-0-	4207	3			N	-0-					38
11	4290	X	4024	-0-	-266	-0-	4024	3			N	-0-					38
12	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	7	1	4103	3	N	-0-					38
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					38

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	2358	-0-	-122	-0-	2356	3	2	9	Y	2					17
09	2370	N	2167	-0-	-203	-0-	46	1	2120	3	Y	1					18
							1	9									
10	2418	N	2261	-0-	-157	-0-	2260	3	1	9	Y	1					19
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					19
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	4	1	2407	3	Y	-0-					19
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					19

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3616	3	1	9	Y	1					18
09	3660	X	3158	-0-	-502	-0-	68	1	3090	3	Y	-0-					18
10	3782	X	3647	-0-	-135	-0-	3646	3	1	9	Y	1					19
11	3660	X	3483	-0-	-177	-0-	3483	3			Y	-0-					19
12	3627	X	3520	-0-	-107	-0-	6	1	3514	3	Y	-0-					19
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					19

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 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
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			Y	-0-					33
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	40	1	1806	3	Y	-0-	33	1			-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1773	3	33	9	Y	30					30
11	1980	N	1692	-0-	-288	-0-	1692	3			Y	-0-					30
12	1922	N	1484	-0-	-438	-0-	2	1	1476	3	Y	5					35
							6	9									
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					35

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					4
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	17	1	761	3	Y	-0-					4
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					4
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					4
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	3	1	1682	3	Y	-0-					4
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3920	-0-	-265	-0-	3905	3	15	9	Y	14	12	1			2
09	4050	X	3732	-0-	-318	-0-	80	1	3652	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	3948	3	7	9	Y	6					6
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3823	3	1	9	Y	1					7
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	7	1	4033	3	Y	3					10
							3	9									
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3354	-0-	-645	-0-	3278	3	76	9	N	69	61	1			18
09	3870	X	2857	-0-	-1013	-0-	61	1	2773	3	N	21	39	1			-0-
							23	9									
10	3999	X	3351	-0-	-648	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2903	-0-	-337	-0-	2875	3	28	9	N	25					25
12	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	5	1	3201	3	N	33	31	1			27
							36	9									
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					27

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2722	-0-	-502	-0-	2720	3	2	9	Y	2					34
09	3120	X	2462	-0-	-658	-0-	53	1	2409	3	Y	-0-					34
10	3162	X	2681	-0-	-481	-0-	2678	3	3	9	Y	3					37
11	2940	X	2536	-0-	-404	-0-	2536	3			Y	-0-					37
12	2728	X	2571	-0-	-157	-0-	4	1	2567	3	Y	-0-					37
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					37

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1587	3	1	9	Y	1	9	1			-0-
09	1050	N	826	-0-	-224	-0-	18	1	808	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	884	-0-	-480	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	766	-0-	-764	-0-	758	3	8	9	Y	7					7
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	2	1	985	3	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	4260	-0-	-111	-0-	4260	3			N	-0-					17
09	4230	X	4107	-0-	-123	-0-	88	1	4019	3	N	-0-					17
10	4371	X	4221	-0-	-150	-0-	4221	3			N	-0-					17
11	4230	X	3971	-0-	-259	-0-	3971	3			N	-0-					17
12	4309	X	4060	-0-	-249	-0-	7	1	4053	3	N	-0-					17
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1868	3	12	9	Y	11	10	1			1
09	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	38	1	1725	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1802	3	19	9	Y	17					17
11	1830	N	1680	-0-	-150	-0-	1677	3	3	9	Y	3					20
12	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	3	1	1564	3	Y	-0-					20
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	3016	-0-	-22	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2843	-0-	-427	-0-	61	1	2767	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	3379	X	2756	-0-	-623	-0-	2753	3	3	9	Y	3					3
11	3270	X	2574	-0-	-696	-0-	2571	3	3	9	Y	3					6
12	3007	X	2582	-0-	-425	-0-	4	1	2567	3	Y	10					16
							11	9									
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					16

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	2217	3			Y	-0-					32
09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	56	1	2574	3	Y	-0-					32
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			Y	-0-					32
11	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			Y	-0-					32
12	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	5	1	2945	3	Y	-0-					32
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					32

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	2352	-0-	-1275	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	2117	-0-	-1393	-0-	45	1	2072	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2291	-0-	-995	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2086	-0-	-884	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2116	-0-	-705	-0-	4	1	2112	3	Y	-0-					-0-
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	27	1	1227	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	270	-0-	-1373	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	126	-0-	-1176	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	1					1
							1	9									
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	96	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	1761	-0-	-2393	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	1398	-0-	-2622	-0-	30	1	1368	3	Y	-0-					-0-
10	4154	X	2286	-0-	-1868	-0-	2283	3	3	9	Y	3					3
11	3990	X	2714	-0-	-1276	-0-	2714	3			Y	-0-					3
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	6	1	3411	3	Y	-0-					3
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					3

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	3			Y	-0-					5
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	3	3	9	Y	3					3
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	87	3	8	9	Y	7	1	1			9
01	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					9

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			Y	-0-					5
09	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	104	1	4764	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
10	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	5081	3			Y	-0-					-0-
11	5070	X	4865	-0-	-205	-0-	4855	3	10	9	Y	9					9
12	5239	X	4917	-0-	-322	-0-	8	1	4878	3	Y	28	11	1			26
							31	9									
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					26

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	4224	-0-	-395	-0-	4215	3	9	9	N	8					25
09	4470	X	4081	-0-	-389	-0-	87	1	3965	3	N	26	51	1			-0-
							29	9									
10	4309	X	4172	-0-	-137	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3990	-0-	-180	-0-	3976	3	14	9	N	13					13
12	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	7	1	4055	3	N	9					22
							10	9									
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					22

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1329	-0-	-469	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1314	-0-	-156	-0-	28	1	1286	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	4	1	2162	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	1684	-0-	-796	-0-	1684	3			Y	-0-	26	1			-0-
09	2400	X	2151	-0-	-249	-0-	46	1	2105	3	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1215	-0-	-1265	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	1567	-0-	-665	-0-	3	1	1558	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 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
08	1953	N	527	-0-	-1426	-0-	527	3			Y	-0-	28	1			9
09	750	N	20	-0-	-730	-0-	20	3			Y	-0-					9
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
11	510	N	10	-0-	-500	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 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
08	2077	N	1618	-0-	-459	-0-	1618	3			Y	-0-					7
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	47	1	2135	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			Y	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1907	3	3	9	Y	3					3
12	2263	N	1891	-0-	-372	-0-	3	1	1888	3	Y	-0-					3
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					3

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	4925	-0-	-221	-0-	4924	3	1	9	Y	1					13
09	4980	X	4515	-0-	-465	-0-	97	1	4418	3	Y	-0-	13	1			-0-
10	5642	X	4515	-0-	-1127	-0-	4515	3			Y	-0-					-0-
11	5460	X	4181	-0-	-1279	-0-	4181	3			Y	-0-					-0-
12	5642	X	4180	-0-	-1462	-0-	7	1	4171	3	Y	2					2
							2	9									
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					2

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 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
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					8
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					8
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					8
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					8
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					8
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					8

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2238	3	2	9	N	2					27
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	46	1	2077	3	N	-0-					27
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2177	3	7	9	N	6					33
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					33
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	4	1	2181	3	N	4					37
							4	9									
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					37

AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	21	1	967	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	837	-0-	-403	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	805	-0-	-305	-0-	794	3	11	9	N	10					10
12	1023	N	797	-0-	-226	-0-	1	1	796	3	N	-0-					10
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	2929	-0-	-605	-0-	2929	3			N	-0-					26
09	3390	X	2824	-0-	-566	-0-	61	1	2762	3	N	1					27
							1	9									
10	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	3124	3			N	-0-					27
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					27
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	5	1	3219	3	N	-0-					27
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					27

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	19	-0-	-1779	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	187	-0-	-1343	-0-	4	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2042	3	33	9	Y	30					30
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	3	1	1872	3	Y	-0-	3	1			27
01	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					27

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	78	1	1429	3	Y	41	41	1			11
							45	9									
09	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	65	1	1352	3	Y	19	27	1			3
							21	9									
10	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	99	1	1363	3	Y	32					35
							35	9									
11	1500	N	1303	-0-	-197	-0-	14	1	1244	3	Y	41	72	1			4
							45	9									
12	1488	N	678	-0-	-810	-0-	28	1	630	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					5

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	3280	3	1	9	Y	1					14
09	3240	X	3096	-0-	-144	-0-	66	1	3028	3	Y	2					16
							2	9									
10	3348	X	3155	-0-	-193	-0-	3155	3			Y	-0-					16
11	3240	X	2993	-0-	-247	-0-	2993	3			Y	-0-					16
12	3317	X	3055	-0-	-262	-0-	5	1	3050	3	Y	-0-					16
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					16

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	58	-0-	-531	-0-	1	1	57	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	15	1	1125	3	N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	6	1	413	3	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	3	N	-0-					-0-
12	961	N	785	-0-	-176	-0-	12	1	773	3	N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	4328	-0-	-260	-0-	4328	3			Y	-0-					-0-
09	4440	X	4264	-0-	-176	-0-	91	1	4173	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4091	-0-	-497	-0-	4091	3			Y	-0-					-0-
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4343	-0-	-152	-0-	7	1	4336	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					12
09	2040	N	1666	-0-	-374	-0-	36	1	1630	3	Y	-0-					12
10	2046	N	1432	-0-	-614	-0-	1432	3			Y	-0-					12
11	1830	N	1585	-0-	-245	-0-	1585	3			Y	-0-					12
12	1736	N	1341	-0-	-395	-0-	2	1	1331	3	Y	7					19
							8	9									
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					19

SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1408	-0-	-332	-0-	30	1	1378	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1339	-0-	-335	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	2	1	1332	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	320	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	390	N	89	-0-	-301	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	341	N	31	-0-	-310	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2279	3	4	9	N	4					37
09	2220	N	2168	-0-	-52	-0-	46	1	2121	3	N	1					38
							1	9									
10	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	2221	3			N	-0-					38
11	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	2156	3	4	9	N	4					42
12	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	4	1	2194	3	N	-0-					42
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					42

VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			Y	-0-					1
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	24	1	1093	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	855	-0-	-165	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	2	1	1062	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	3034	3			N	-0-					12
09	2940	X	2554	-0-	-386	-0-	55	1	2499	3	N	-0-	8	1			4
10	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	2977	3			N	-0-	3	1			1
11	2940	X	2501	-0-	-439	-0-	2501	3			N	-0-					1
*12	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	5	1	3009	3	N	-0-					1
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					1

SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	2482	-0-	-1703	-0-	2482	3			Y	-0-					54
09	3540	X	2440	-0-	-1100	-0-	52	1	2388	3	Y	-0-	50	1			4
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	3270	X	20	-0-	-3250	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	8	1	4895	3	Y	-0-					-0-
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	6978	-0-	-1702	-0-	6978	3			Y	-0-					29
09	7860	X	7097	-0-	-763	-0-	152	1	6937	3	Y	7	36	1			-0-
							8	9									
10	7874	X	6760	-0-	-1114	-0-	6760	3			Y	-0-					-0-
11	7620	X	6706	-0-	-914	-0-	6706	3			Y	-0-					-0-
12	7781	X	6575	-0-	-1206	-0-	11	1	6435	3	Y	117					117
							129	9									
01	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					117

SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	2470	3			Y	-0-					40
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	54	1	2481	3	Y	39	79	1			-0-
							43	9									
10	2511	N	2344	-0-	-167	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	2368	3	11	9	Y	10					10
12	2666	N	2281	-0-	-385	-0-	4	1	2277	3	Y	-0-					10
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					10

LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	9166	-0-	-1095	-0-	76	1	9090	3	N	-0-					38
09	9810	X	8892	-0-	-918	-0-	260	1	8630	3	N	2					40
							2	9									
10	9982	X	9079	-0-	-903	-0-	170	1	8909	3	N	-0-					40
11	9120	X	8576	-0-	-544	-0-	37	1	8539	3	N	-0-					40
12	9176	X	8735	-0-	-441	-0-	8735	3			N	-0-					40
01	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					40

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		10	-0-	10	13	10	3			Y	-0-					-0-
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		10	-0-	10	21	10	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2412	-0-	-161	-0-	2410	3	2	9	Y	2					2
09	2580	N	2402	-0-	-178	-0-	52	1	2350	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2188	-0-	-152	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	1832	-0-	-648	-0-	3	1	1825	3	Y	4					4
							4	9									
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					4

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 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
08	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	3277	3	9	9	Y	8					21
09	3330	X	3134	-0-	-196	-0-	67	1	3060	3	Y	6					27
							7	9									
10	3441	X	3229	-0-	-212	-0-	3223	3	6	9	Y	5					32
11	3330	X	3060	-0-	-270	-0-	3060	3			Y	-0-					32
12	3348	X	3141	-0-	-207	-0-	5	1	3128	3	Y	7					39
							8	9									
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					39

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	845	-0-	-271	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	23	1	1054	3	Y	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	2	1	1047	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6293	X	5445	-0-	-848	-0-	5445	3			Y	-0-					3
09	5910	X	5186	-0-	-724	-0-	111	1	5075	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	6076	X	5422	-0-	-654	-0-	5422	3			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5334	-0-	-156	-0-	5334	3			Y	-0-					-0-
12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	10	1	5743	3	Y	-0-					-0-
01	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2541	-0-	-218	-0-	2541	3			Y	-0-					25
09	2670	X	2332	-0-	-338	-0-	50	1	2276	3	Y	5	30	1			-0-
							6	9									
10	2604	X	2510	-0-	-94	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
11	2520	X	1416	-0-	-1104	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
12	2604	X	904	-0-	-1700	-0-	2	1	902	3	Y	-0-					-0-
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4317	-0-	-54	-0-	4317	3			Y	-0-					5
09	4200	X	4013	-0-	-187	-0-	86	1	3926	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
10	4278	X	4115	-0-	-163	-0-	4115	3			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3921	-0-	-249	-0-	3911	3	10	9	Y	9					9
12	4309	X	3968	-0-	-341	-0-	7	1	3961	3	Y	-0-	9	1			-0-
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1827	-0-	-374	-0-	1827	3			Y	-0-					2
09	2460	N	1529	-0-	-931	-0-	33	1	1496	3	Y	-0-					2
10	2635	N	2350	-0-	-285	-0-	2350	3			Y	-0-					2
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			Y	-0-					2
12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	5	1	2819	3	Y	-0-					2
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					2

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			Y	-0-					15
09	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	115	1	5255	3	Y	-0-					15
10	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3			Y	-0-					15
11	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5647	3	6	9	Y	5					20
12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	9	1	5608	3	Y	-0-					20
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					20

GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	N	2315	-0-	-351	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2303	-0-	-277	-0-	49	1	2254	3	N	-0-					-0-
10	2635	N	2151	-0-	-484	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1972	-0-	-278	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	1992	-0-	-395	-0-	3	1	1989	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3212	-0-	-415	-0-	3209	3	3	9	Y	3					3
09	3510	X	3040	-0-	-470	-0-	65	1	2975	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			Y	-0-					-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			Y	-0-					-0-
12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	6	1	3763	3	Y	9					9
							10	9									
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1566	3	4	9	Y	4					8
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	32	1	1473	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1583	3	4	9	Y	4					4
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1568	3	1	9	Y	1					5
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	3	1	1590	3	Y	7					12
							8	9									
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			Y	-0-					64
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	76	1	3460	3	Y	-0-	64	1			-0-
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			Y	-0-					-0-
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			Y	-0-					-0-
12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	10	1	5752	3	Y	10					10
							11	9									
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					10

JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	2650	3	2	9	Y	2					16
09	2760	X	2380	-0-	-380	-0-	51	1	2329	3	Y	-0-					16
10	2759	X	2515	-0-	-244	-0-	2514	3	1	9	Y	1					17
11	2640	X	2495	-0-	-145	-0-	2495	3			Y	-0-					17
12	2728	X	2565	-0-	-163	-0-	4	1	2561	3	Y	-0-					17
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					17

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5052	-0-	-280	-0-	5052	3			Y	-0-					19
09	6000	X	5503	-0-	-497	-0-	118	1	5385	3	Y	-0-					19
10	6200	X	5537	-0-	-663	-0-	5537	3			Y	-0-	9	1			10
11	6000	X	5129	-0-	-871	-0-	5129	3			Y	-0-					10
12	5952	X	5511	-0-	-441	-0-	9	1	5502	3	Y	-0-					10
01	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					10

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	3797	3			Y	-0-					38
09	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	78	1	3574	3	Y	-0-					38
10	3844	X	3835	-0-	-9	-0-	3835	3			Y	-0-	38	1			-0-
11	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	3697	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3744	-0-	-38	-0-	6	1	3738	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-	14	1			-0-
09	2880	X	2869	-0-	-11	-0-	62	1	2807	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	2841	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	2672	3	33	9	Y	30					30
12	2976	X	2145	-0-	-831	-0-	4	1	2135	3	Y	5	35	1			-0-
							6	9									
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 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
08	4557	X	2829	-0-	-1728	-0-	2829	3			Y	-0-					40
09	4410	X	2907	-0-	-1503	-0-	62	1	2845	3	Y	-0-	40	1			-0-
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			Y	-0-					-0-
12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	8	1	5093	3	Y	-0-					-0-
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	101	1	4587	3	N	-0-					-0-
10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	626	-0-	-4834	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	269	-0-	-5373	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	358	-0-	-45	-0-	5	1	353	3	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	355	3	N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	9	1	573	3	N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	9	1	545	3	N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	-0-	-284	-0-	2939	3	1	9	Y	1					19
09	3120	X	2728	-0-	-392	-0-	58	1	2668	3	Y	2					21
							2	9									
10	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	2974	3			Y	-0-					21
11	2880	X	2649	-0-	-231	-0-	2649	3			Y	-0-					21
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	5	1	2950	3	Y	-0-					21
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					21

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	3			Y	-0-					-0-
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	122	1	5587	3	Y	-0-					-0-
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	3			Y	-0-					-0-
11	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	3			Y	-0-					-0-
12	5921	X	5866	-0-	-55	-0-	10	1	5856	3	Y	-0-					-0-
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1518	-0-	-776	-0-	1518	3			Y	-0-					17
09	2250	N	1262	-0-	-988	-0-	27	1	1235	3	Y	-0-	17	1			-0-
10	2325	N	1800	-0-	-525	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2014	3	19	9	Y	17					17
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	3	1	1940	3	Y	4					21
							4	9									
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3692	-0-	-772	-0-	3692	3			Y	-0-					1
09	4320	X	3599	-0-	-721	-0-	77	1	3522	3	Y	-0-					1
10	4464	X	3802	-0-	-662	-0-	3802	3			Y	-0-					1
11	3780	X	3503	-0-	-277	-0-	3503	3			Y	-0-					1
*12	3906	X	3851	-0-	-55	-0-	6	1	3821	3	Y	22					23
							24	9									
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					23

SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	X	228	-0-	-113	-0-	228	3			Y	-0-					15
09	330	X	250	-0-	-80	-0-	5	1	245	3	Y	-0-	14	1			1
10	310	X	276	-0-	-34	-0-	275	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	248	X	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 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
08	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2986	-0-	-194	-0-	64	1	2922	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	3005	3			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2711	-0-	-319	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	5	1	2743	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	1703	3			Y	-0-					12
09	1920	N	1682	-0-	-238	-0-	36	1	1638	3	Y	7					19
							8	9									
10	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	3			Y	-0-	6	1			13
11	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	1628	3			Y	-0-					13
12	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	3	1	1719	3	Y	-0-					13
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					13

STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 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
08	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2707	-0-	-143	-0-	58	1	2649	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	586	-0-	-2328	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	4444	-0-	-423	-0-	4444	3			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4422	-0-	-258	-0-	95	1	4327	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4443	-0-	-238	-0-	4439	3	4	9	Y	4					4
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			Y	-0-					4
12	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	7	1	4327	3	Y	-0-					4
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 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
08	2635	X	2330	-0-	-305	-0-	2330	3			Y	-0-					7
09	2550	X	2217	-0-	-333	-0-	48	1	2169	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	2480	X	2248	-0-	-232	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2151	-0-	-99	-0-	2134	3	17	9	Y	15					15
12	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	4	1	2143	3	Y	5	15	1			5
							6	9									
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					5

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	3206	3			Y	-0-					17
09	3300	X	1437	-0-	-1863	-0-	31	1	1406	3	Y	-0-	17	1			-0-
10	3410	X	315	-0-	-3095	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4139	3	17	9	Y	15					15
12	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	5	1	3056	3	Y	1					16
							1	9									
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					16

SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	33	1	1514	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	1798	N	1439	-0-	-359	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	2	1	1475	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3241	-0-	-665	-0-	3239	3	2	9	Y	2					25
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	83	1	3777	3	Y	1					26
							1	9									
10	3937	X	3903	-0-	-34	-0-	3902	3	1	9	Y	1					27
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			Y	-0-					27
12	3999	X	3916	-0-	-83	-0-	7	1	3909	3	Y	-0-					27
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	3			Y	-0-					10
09	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	32	1	1466	3	Y	-0-	10	1			-0-
10	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	2	1	1440	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					2
09	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	25	1	1130	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	2	1	1138	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3302	3	2	9	Y	2					2
09	3270	X	3085	-0-	-185	-0-	66	1	3019	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	3245	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3205	-0-	-125	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	2681	-0-	-760	-0-	4	1	2677	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	4143	-0-	-879	-0-	4099	3	44	9	N	40					43
09	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	117	1	5329	3	N	-0-	43	1			-0-
10	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	5048	-0-	-232	-0-	5039	3	9	9	N	8					8
12	5642	X	5035	-0-	-607	-0-	8	1	4997	3	N	27	20	1			15
							30	9									
01	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					15

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	2819	-0-	-2048	-0-	2819	3			Y	-0-					-0-
09	4710	X	3932	-0-	-778	-0-	84	1	3848	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4060	-0-	-156	-0-	4060	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3401	-0-	-49	-0-	3401	3			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3382	-0-	-679	-0-	6	1	3376	3	Y	-0-					-0-
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2084	3	10	9	Y	9	7	1			2
09	1980	N	1758	-0-	-222	-0-	38	1	1720	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1842	-0-	-198	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1247	-0-	-582	-0-	2	1	1245	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-		9	1		-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	36	1	1646	3	Y	-0-					-0-
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2171	3	9	9	Y	8					8
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1962	3	30	9	Y	27					35
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	4	1	2209	3	Y	5					40
							6	9									
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					40

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3741	-0-	-196	-0-	3741	3			Y	-0-					3
09	3810	X	3408	-0-	-402	-0-	73	1	3333	3	Y	2					5
							2	9									
10	3937	X	3277	-0-	-660	-0-	3277	3			Y	-0-					5
11	3660	X	3319	-0-	-341	-0-	3319	3			Y	-0-					5
12	3751	X	3402	-0-	-349	-0-	6	1	3396	3	Y	-0-					5
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					5

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			Y	-0-					17
09	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	139	1	6332	3	Y	-0-					17
10	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3			Y	-0-					17
11	5880	X	5355	-0-	-525	-0-	5355	3			Y	-0-					17
12	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	11	1	6641	3	Y	-0-					17
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					17

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-					24
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	39	1	1799	3	Y	-0-	24	1			-0-
10	1891	N	1353	-0-	-538	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1019	-0-	-841	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1188	-0-	-703	-0-	2	1	1183	3	Y	3					3
							3	9									
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					3

LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					10
09	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	36	1	1627	3	Y	-0-					10
10	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1745	3	7	9	Y	6					16
11	1710	N	1277	-0-	-433	-0-	1277	3			Y	-0-					16
12	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	2	1	1339	3	Y	6	13	1			9
							7	9									
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					9

TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	3			Y	-0-					17
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	19	1	845	3	Y	2					19
							2	9									
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					19
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	3	1	9	Y	1					20
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	1	1	845	3	Y	-0-					20
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	716	-0-	-874	-0-	15	1	701	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	917	-0-	-850	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1205	-0-	-265	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	3	1	1615	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	129	3	50	9	Y	45	32	1			13
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	Y	14	12	1			15
							15	9									
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-	15	1			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	246	3	26	9	Y	24	11	1			13
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	204	3	31	9	Y	28	30	1			11
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					11

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	8	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 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
08	2294	N	2075	-0-	-219	-0-	346	1	1703	3	Y	24	64	1			45
							26	9									
09	2190	N	1009	-0-	-1181	-0-	220	1	779	3	Y	9	38	1			16
							10	9									
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	548	1	1472	3	Y	51	49	1			18
							56	9									
11	2010	N	1823	-0-	-187	-0-	485	1	1299	3	Y	35	33	1			20
							39	9									
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	356	1	1632	3	Y	26	46	1			-0-
							29	9									
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	46	1			7
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					7
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					7

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3565	3	2	9	Y	2					16
09	3330	X	2516	-0-	-814	-0-	54	1	2462	3	Y	-0-					16
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3794	3	3	9	Y	3	10	1			9
11	3450	X	3397	-0-	-53	-0-	3397	3			Y	-0-					9
12	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	6	1	3388	3	Y	-0-					9
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					9

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	138	-0-	-48	-0-	119	3	19	9	Y	17	13	1			6
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	2	1	91	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	64	3	23	9	Y	21	4	1			17
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	69	3	29	9	Y	26	18	1			25
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	63	3	24	9	Y	22	33	1			14
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					14

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3			Y	-0-					-0-
09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	96	1	4401	3	Y	-0-					-0-
10	5363	X	4384	-0-	-979	-0-	4376	3	8	9	Y	7					7
11	5190	X	4077	-0-	-1113	-0-	4077	3			Y	-0-					7
12	5363	X	4388	-0-	-975	-0-	7	1	4381	3	Y	-0-					7
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					7

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	1498	-0-	-2191	-0-	1496	3	2	9	Y	2	29	1			-0-
09	3360	X	1316	-0-	-2044	-0-	28	1	1288	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	1742	-0-	-1730	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	1796	-0-	-1564	-0-	1781	3	15	9	Y	14					14
12	2325	X	989	-0-	-1336	-0-	2	1	985	3	Y	2	16	1			-0-
							2	9									
01	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 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
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1611	-0-	-1489	-0-	1609	3	2	9	Y	2	19	1			-0-
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	76	1	3471	3	Y	-0-					-0-
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3318	3	10	9	Y	9					9
12	3100	X	2861	-0-	-239	-0-	5	1	2853	3	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 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
08	4991	X	15	-0-	-4976	-0-	15	3			Y	-0-					20
09	4830	X	787	-0-	-4043	-0-	17	1	770	3	Y	-0-	20	1			-0-
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			Y	-0-					-0-
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	6	1	3570	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	3668	3	8	9	Y	7					25
09	3600	X	3520	-0-	-80	-0-	75	1	3438	3	Y	6					31
							7	9									
10	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	3525	3	6	9	Y	5					36
11	3570	X	3082	-0-	-488	-0-	3082	3			Y	-0-					36
12	3689	X	3251	-0-	-438	-0-	5	1	3239	3	Y	6					42
							7	9									
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					42

SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	2434	-0-	-1658	-0-	2417	3	17	9	Y	15	12	1			10
09	4410	X	3801	-0-	-609	-0-	81	1	3708	3	Y	11					21
							12	9									
10	4557	X	3143	-0-	-1414	-0-	3133	3	10	9	Y	9					30
11	4410	X	4196	-0-	-214	-0-	4183	3	13	9	Y	12					42
12	3937	X	2927	-0-	-1010	-0-	5	1	2921	3	Y	1	17	1			26
							1	9									
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					26

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	4030	-0-	-1798	-0-	4018	3	12	9	Y	11	10	1			9
09	5640	X	2855	-0-	-2785	-0-	61	1	2794	3	Y	-0-	9	1			-0-
10	4805	X	1	-0-	-4804	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	4	-0-	-4106	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	1834	3			Y	-0-					31
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	42	1	1936	3	Y	31	44	1			18
							34	9									
10	2077	N	1502	-0-	-575	-0-	1495	3	7	9	Y	6					24
11	1770	N	1612	-0-	-158	-0-	1557	3	55	9	Y	50	32	1			42
12	2077	N	1479	-0-	-598	-0-	2	1	1458	3	Y	17	34	1			25
							19	9									
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2194	3	11	9	Y	10	14	1			3
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2097	3	20	9	Y	18	21	1			-0-
10	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2097	3	4	9	Y	4					4
11	2130	N	1731	-0-	-399	-0-	11	1	1716	3	Y	4					8
							4	9									
12	2201	N	1909	-0-	-292	-0-	7	1	1894	3	Y	7					15
							8	9									
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					15

S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	3	282	9	N	256	129	1			127
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					127

PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	63	1	4717	3	Y	17					18
							19	9									
09	4560	X	4384	-0-	-176	-0-	58	1	4318	3	Y	7					25
							8	9									
10	4867	X	3812	-0-	-1055	-0-	56	1	3743	3	Y	12					37
							13	9									
11	4710	X	4085	-0-	-625	-0-	63	1	4002	3	Y	18					55
							20	9									
12	4867	X	3728	-0-	-1139	-0-	56	1	3663	3	Y	8	30	1			33
							9	9									
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1424	-0-	-2699	-0-	1424	3			Y	-0-					10
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	87	1	3968	3	Y	-0-	10	1			-0-
10	3968	X	3876	-0-	-92	-0-	3876	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3622	-0-	-218	-0-	3598	3	24	9	Y	22					22
12	4123	X	3601	-0-	-522	-0-	6	1	3591	3	Y	4	19	1			7
							4	9									
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					7

E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7373	-0-	-873	-0-	7373	3			N	-0-					23
09	7920	X	7498	-0-	-422	-0-	7498	3			N	-0-	23	1			-0-
10	8029	X	7569	-0-	-460	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	7129	-0-	-611	-0-	45	1	7084	3	N	-0-					-0-
12	7812	X	7284	-0-	-528	-0-	25	1	7259	3	N	-0-					-0-
01	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9548	X	5	-0-	-9543	-0-	5	3			N	-0-					42
09	9240	X	7	-0-	-9233	-0-	7	3			N	-0-					42
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					42
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					42
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					42
01	7	X	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					42

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	3580	-0-	-915	-0-	3580	3			Y	-0-					7
09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	94	1	4276	3	Y	-0-					7
10	4495	X	4445	-0-	-50	-0-	4445	3			Y	-0-					7
11	4350	X	4242	-0-	-108	-0-	4242	3			Y	-0-					7
12	4526	X	4167	-0-	-359	-0-	7	1	4160	3	Y	-0-					7
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					7

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	35	1	1583	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1352	-0-	-538	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1132	-0-	-542	-0-	2	1	1128	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	2989	-0-	-731	-0-	2989	3			Y	-0-					2
09	3600	X	2814	-0-	-786	-0-	60	1	2753	3	Y	1					3
							1	9									
10	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	3615	3			Y	-0-					3
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3548	3	1	9	Y	1					4
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	6	1	3639	3	Y	1					5
							1	9									
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					5

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 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
08	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2034	3			Y	-0-					26
09	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	41	1	1875	3	Y	3					29
							3	9									
10	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1978	3	1	9	Y	1					30
11	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1893	3	2	9	Y	2					32
12	1984	N	1794	-0-	-190	-0-	3	1	1791	3	Y	-0-					32
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					32

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2343	-0-	-943	-0-	2342	3	1	9	Y	1					24
09	3000	X	2283	-0-	-717	-0-	49	1	2234	3	Y	-0-	24	1			-0-
10	3100	X	2695	-0-	-405	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	5	1	2799	3	Y	-0-					-0-
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			Y	-0-					5
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	13	1	610	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	581	3	22	9	Y	20					20
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	1	1	639	3	Y	21	4	1			37
							23	9									
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					37

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5714	-0-	-1509	-0-	5713	3	1	9	N	1					49
09	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	151	1	6896	3	N	-0-					49
10	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7260	3	1	9	N	1					50
11	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			N	-0-					50
12	7285	X	6913	-0-	-372	-0-	11	1	6902	3	N	-0-					50
01	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					50

SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	3			Y	-0-					8
09	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	181	1	8250	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			Y	-0-					-0-
11	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	3			Y	-0-					-0-
12	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	14	1	8188	3	Y	41					41
							45	9									
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					41

SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1148	-0-	-371	-0-	1148	3			Y	-0-					2
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	39	1	1774	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
10	1426	N	1036	-0-	-390	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	3	1	1686	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16203	-0-	-878	-0-	16171	3	32	9	Y	29	41	1			16
09	16530	X	11449	-0-	-5081	-0-	245	1	11196	3	Y	7	10	1			13
							8	9									
10	17081	X	15379	-0-	-1702	-0-	15350	3	29	9	Y	26	9	1			30
11	16380	X	15402	-0-	-978	-0-	15251	3	151	9	Y	137	75	1			92
12	16244	X	14992	-0-	-1252	-0-	25	1	14915	3	Y	47	102	1			37
							52	9									
01	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT					37

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3204	-0-	-396	-0-	69	1	3135	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3054	-0-	-666	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	2262	-0-	-1278	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2799	-0-	-859	-0-	5	1	2794	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	5	1	206	3	Y	2					2
							2	9									
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					2
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	170	3	2	9	Y	2					4
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					4
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					1
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					1
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					1
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	3	8	9	Y	7					8
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					8
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	4089	-0-	-1274	-0-	4089	3			N	-0-					25
09	4890	X	3636	-0-	-1254	-0-	78	1	3558	3	N	-0-					25
10	5053	X	3791	-0-	-1262	-0-	3791	3			N	-0-					25
11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					25
12	4464	X	3549	-0-	-915	-0-	6	1	3543	3	N	-0-					25
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					25

SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	2633	-0-	-1583	-0-	2633	3			Y	-0-					54
09	4080	X	3003	-0-	-1077	-0-	64	1	2939	3	Y	-0-	48	1			6
10	4216	X	2262	-0-	-1954	-0-	2260	3	2	9	Y	2	6	1			2
11	3990	X	3826	-0-	-164	-0-	3826	3			Y	-0-					2
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	8	1	4895	3	Y	-0-					2
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3533	-0-	-528	-0-	3533	3			Y	-0-					52
09	3900	X	3486	-0-	-414	-0-	75	1	3411	3	Y	-0-					52
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3765	3	6	9	Y	5					57
11	3630	X	3584	-0-	-46	-0-	3584	3			Y	-0-					57
12	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	6	1	3536	3	Y	6	38	1			25
							7	9									
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					25

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	5803	-0-	-1048	-0-	5789	3	14	9	Y	13	12	1			8
09	6630	X	5766	-0-	-864	-0-	124	1	5642	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8156	3	14	9	Y	13					13
11	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7223	3	23	9	Y	21					34
12	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	13	1	7858	3	Y	5	15	1			24
							6	9									
01	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					24

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	1375	3			Y	-0-					17
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	33	1	1490	3	Y	18	26	1			9
							20	9									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	3	3	9	Y	3					12
11	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1280	3	31	9	Y	28	19	1			21
12	1581	N	666	-0-	-915	-0-	1	1	654	3	Y	10	20	1			11
							11	9									
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					11

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3903	-0-	-220	-0-	3903	3			Y	-0-					7
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	88	1	4011	3	Y	-0-					7
10	4526	X	4267	-0-	-259	-0-	4267	3			Y	-0-					7
11	4380	X	3040	-0-	-1340	-0-	3040	3			Y	-0-					7
12	4526	X	4450	-0-	-76	-0-	7	1	4442	3	Y	1					8
							1	9									
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					8

SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 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
08	8525	X	7796	-0-	-729	-0-	7796	3			Y	-0-					26
09	8250	X	7751	-0-	-499	-0-	166	1	7585	3	Y	-0-	24	1			2
10	8463	X	8091	-0-	-372	-0-	8091	3			Y	-0-	2	1			-0-
11	8010	X	7742	-0-	-268	-0-	7742	3			Y	-0-					-0-
12	8277	X	7862	-0-	-415	-0-	13	1	7849	3	Y	-0-					-0-
01	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2374	3	7	9	Y	6					20
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	50	1	2296	3	Y	4					24
							4	9									
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2235	3	4	9	Y	4					28
11	2310	N	1765	-0-	-545	-0-	1765	3			Y	-0-					28
12	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	4	1	2269	3	Y	5					33
							6	9									
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					33

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3031	-0-	-658	-0-	3030	3	1	9	Y	1					12
09	3570	X	2238	-0-	-1332	-0-	48	1	2190	3	Y	-0-					12
10	3689	X	1420	-0-	-2269	-0-	1418	3	2	9	Y	2	8	1			6
11	3060	X	1999	-0-	-1061	-0-	1999	3			Y	-0-					6
12	3038	X	2402	-0-	-636	-0-	4	1	2398	3	Y	-0-					6
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					6

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4783	-0-	-115	-0-	4783	3			Y	-0-					20
09	4740	X	4519	-0-	-221	-0-	97	1	4422	3	Y	-0-					20
10	4867	X	4729	-0-	-138	-0-	4729	3			Y	-0-					20
11	4710	X	4520	-0-	-190	-0-	4520	3			Y	-0-					20
12	4867	X	4521	-0-	-346	-0-	7	1	4514	3	Y	-0-					20
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					20

SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					12
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	3	10	1			5
							3	9									
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	3	6	9	Y	5					10
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	792	3	35	9	Y	32	18	1			24
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	1	1	783	3	Y	13	21	1			16
							14	9									
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					16

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3168	3	3	9	Y	3					7
09	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	63	1	2882	3	Y	2					9
							2	9									
10	3162	X	3084	-0-	-78	-0-	3082	3	2	9	Y	2					11
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			Y	-0-					11
12	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	5	1	3107	3	Y	2					13
							2	9									
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					13

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
09	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	166	1	7577	3	N	-0-					-0-
10	6603	X	6256	-0-	-347	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	1996	-0-	-4394	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	12	1	7337	3	N	-0-					-0-
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	4835	-0-	-962	-0-	4835	3			Y	-0-					16
09	5550	X	4900	-0-	-650	-0-	105	1	4795	3	Y	-0-					16
10	5456	X	5263	-0-	-193	-0-	5263	3			Y	-0-					16
11	5280	X	4661	-0-	-619	-0-	4661	3			Y	-0-					16
12	5456	X	3875	-0-	-1581	-0-	6	1	3869	3	Y	-0-					16
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					16

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	6405	-0-	-1500	-0-	6394	3	11	9	Y	10	12	1			8
09	7650	X	5900	-0-	-1750	-0-	127	1	5773	3	Y	-0-	4	1			4
10	7843	X	6994	-0-	-849	-0-	6980	3	14	9	Y	13					17
11	7440	X	6591	-0-	-849	-0-	6574	3	17	9	Y	15					32
12	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	12	1	7046	3	Y	5	14	1			23
							6	9									
01	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					23

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2410	-0-	-132	-0-	2410	3			Y	-0-					10
09	2460	X	2334	-0-	-126	-0-	50	1	2284	3	Y	-0-					10
10	2542	X	2348	-0-	-194	-0-	2340	3	8	9	Y	7					17
11	2400	X	2232	-0-	-168	-0-	2232	3			Y	-0-					17
12	2418	X	2226	-0-	-192	-0-	4	1	2215	3	Y	6	14	1			9
							7	9									
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					6
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	251	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8928	X	7447	-0-	-1481	-0-	7447	3			Y	-0-					3
09	8640	X	7560	-0-	-1080	-0-	162	1	7398	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	8928	X	6670	-0-	-2258	-0-	6670	3			Y	-0-					-0-
11	8250	X	6117	-0-	-2133	-0-	6117	3			Y	-0-					-0-
12	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	14	1	8541	3	Y	-0-					-0-
01	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3883	-0-	-240	-0-	3883	3			Y	-0-					25
09	3990	X	3815	-0-	-175	-0-	81	1	3702	3	Y	29	41	1			13
							32	9									
10	4092	X	3919	-0-	-173	-0-	3912	3	7	9	Y	6					19
11	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	3728	3	53	9	Y	48	31	1			36
12	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	6	1	3723	3	Y	15	33	1			18
							17	9									
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					18

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	X	57	-0-	-36	-0-	53	3	4	9	Y	4					12
09	219	X	219	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	3					15
							3	9									
10	475	X	475	-0-	-0-	-0-	472	3	3	9	Y	3					18
11	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					18
12	508	X	508	-0-	-0-	-0-	1	1	504	3	Y	3					21
							3	9									
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					21

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	9	1	1554	3	Y	-0-	24	1			10
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	45	1	1586	3	Y	-0-					10
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1185	3	Y	-0-					10
11	1500	N	1023	-0-	-477	-0-	125	1	898	3	Y	-0-					10
12	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	69	1	1603	3	Y	-0-					10
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					10

SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 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
08	4960	X	3954	-0-	-1006	-0-	3943	3	11	9	Y	10	10	1			8
09	4860	X	3237	-0-	-1623	-0-	69	1	3168	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	5022	X	4062	-0-	-960	-0-	4048	3	14	9	Y	13					13
11	4860	X	3921	-0-	-939	-0-	3892	3	29	9	Y	26					39
12	4526	X	834	-0-	-3692	-0-	1	1	830	3	Y	3	15	1			27
							3	9									
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2805	3	6	9	Y	5					12
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	55	1	2525	3	Y	4					16
							4	9									
10	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2364	3	4	9	Y	4					20
11	2730	X	2125	-0-	-605	-0-	2125	3			Y	-0-					20
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	5	1	2903	3	Y	5					25
							6	9									
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					25

BFMT WEST WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	5312	-0-	-454	-0-	70	1	5235	3	Y	6					31
							7	9									
09	5370	X	5127	-0-	-243	-0-	68	1	5058	3	Y	1	7	1			25
							1	9									
10	5549	X	5078	-0-	-471	-0-	75	1	5002	3	Y	1					26
							1	9									
11	5370	X	4436	-0-	-934	-0-	69	1	4339	3	Y	25					51
							28	9									
12	5394	X	5320	-0-	-74	-0-	80	1	5239	3	Y	1					52
							1	9									
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					52

BFMT WEST WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	71	1	5296	3	Y	4					4
							4	9									
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	69	1	5096	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	76	1	5064	3	Y	2					7
							2	9									
11	5190	X	4566	-0-	-624	-0-	71	1	4469	3	Y	24					31
							26	9									
12	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	82	1	5362	3	Y	-0-					31
01	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					31

SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3582	-0-	-107	-0-	3582	3			Y	-0-					3
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	77	1	3503	3	Y	-0-					3
10	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	3491	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	3480	X	2818	-0-	-662	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3104	-0-	-585	-0-	5	1	3099	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2060	-0-	-792	-0-	2049	3	11	9	Y	10					13
09	2760	X	1860	-0-	-900	-0-	40	1	1813	3	Y	6	19	1			-0-
							7	9									
10	2821	X	2178	-0-	-643	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2551	-0-	-149	-0-	2550	3	1	9	Y	1					1
12	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	4	1	2663	3	Y	20	12	1			9
							22	9									
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14725	X	12701	-0-	-2024	-0-	12683	3	18	9	Y	16					23
09	14580	X	8350	-0-	-6230	-0-	179	1	8167	3	Y	4	25	1			2
							4	9									
10	15066	X	9214	-0-	-5852	-0-	9214	3			Y	-0-					2
11	14580	X	11496	-0-	-3084	-0-	11494	3	2	9	Y	2					4
12	14694	X	12888	-0-	-1806	-0-	21	1	12843	3	Y	22	13	1			13
							24	9									
01	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					13

SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	4324	-0-	-698	-0-	4310	3	14	9	Y	13					16
09	4860	X	2788	-0-	-2072	-0-	60	1	2725	3	Y	3	18	1			1
							3	9									
10	5022	X	1359	-0-	-3663	-0-	1359	3			Y	-0-					1
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5689	3	2	9	Y	2					3
12	4309	X	4084	-0-	-225	-0-	7	1	4051	3	Y	24	15	1			12
							26	9									
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					12

SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	1996	-0-	-1135	-0-	1989	3	7	9	Y	6					13
09	3060	X	1721	-0-	-1339	-0-	37	1	1680	3	Y	4	15	1			2
							4	9									
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			Y	-0-					2
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3528	3	2	9	Y	2					4
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	5	1	2926	3	Y	17	10	1			11
							19	9									
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					11

BFMT WEST WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8770	-0-	-127	-0-	116	1	8640	3	N	13					17
							14	9									
09	8550	X	8266	-0-	-284	-0-	110	1	8145	3	N	10					27
							11	9									
10	8556	X	7822	-0-	-734	-0-	116	1	7692	3	N	13					40
							14	9									
11	8490	X	6026	-0-	-2464	-0-	94	1	5930	3	N	2					42
							2	9									
12	8773	X	6472	-0-	-2301	-0-	97	1	6375	3	N	-0-					42
01	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					42

PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	99	1	7394	3	N	-0-					18
09	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	88	1	6548	3	N	18	26	1			10
							20	9									
10	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	120	1	7930	3	N	-0-	9	1			1
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	67	1	4249	3	N	-0-					1
12	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	113	1	7452	3	N	-0-					1
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2075	3	14	9	N	13	76	1			2
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	42	1	1932	3	N	8	10	1			-0-
							9	9									
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2001	3	22	9	N	20					20
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	3	1	1979	3	N	15	35	1			-0-
							17	9									
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4648	-0-	-126	-0-	61	1	4575	3	N	11					33
							12	9									
09	4620	X	4454	-0-	-166	-0-	59	1	4380	3	N	14					47
							15	9									
10	4805	X	4409	-0-	-396	-0-	65	1	4315	3	N	26					73
							29	9									
11	4650	X	4271	-0-	-379	-0-	66	1	4179	3	N	24					97
							26	9									
12	4805	X	4534	-0-	-271	-0-	67	1	4438	3	N	26	80	1			43
							29	9									
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					43

BFMT WEST WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3522	-0-	-74	-0-	47	1	3475	3	N	-0-					27
09	3420	X	3358	-0-	-62	-0-	45	1	3312	3	N	1	28	1			-0-
							1	9									
10	3534	X	3214	-0-	-320	-0-	48	1	3166	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	3214	-0-	-206	-0-	50	1	3144	3	N	18					18
							20	9									
12	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	51	1	3327	3	N	10					28
							11	9									
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					28

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	X	6323	-0-	-466	-0-	6321	3	2	9	Y	2					27
09	6570	X	6356	-0-	-214	-0-	136	1	6216	3	Y	4					31
							4	9									
10	6758	X	6385	-0-	-373	-0-	6385	3			Y	-0-					31
11	6120	X	5999	-0-	-121	-0-	5999	3			Y	-0-					31
12	6572	X	6309	-0-	-263	-0-	10	1	6291	3	Y	7					38
							8	9									
01	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					38

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	6084	-0-	-85	-0-	6084	3			Y	-0-					21
09	5970	X	5796	-0-	-174	-0-	124	1	5659	3	Y	12					33
							13	9									
10	6324	X	5925	-0-	-399	-0-	5925	3			Y	-0-	11	1			22
11	6120	X	5611	-0-	-509	-0-	5611	3			Y	-0-					22
12	6324	X	5706	-0-	-618	-0-	9	1	5697	3	Y	-0-					22
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	239	-0-	-4225	-0-	239	3			Y	-0-					8
09	4230	X	295	-0-	-3935	-0-	6	1	285	3	Y	4					12
							4	9									
10	2108	X	470	-0-	-1638	-0-	470	3			Y	-0-	4	1			8
11	570	X	331	-0-	-239	-0-	331	3			Y	-0-					8
12	465	X	319	-0-	-146	-0-	1	1	318	3	Y	-0-					8
01	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					8

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					18
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	264	3	Y	9					27
							10	9									
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-	10	1			17
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-					17
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			Y	-0-					17
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					17

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	4205	-0-	-259	-0-	4205	3			Y	-0-					9
09	4320	X	4093	-0-	-227	-0-	88	1	3999	3	Y	5					14
							6	9									
10	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	3633	3			Y	-0-	5	1			9
11	4080	X	3703	-0-	-377	-0-	3703	3			Y	-0-					9
12	4216	X	3665	-0-	-551	-0-	6	1	3659	3	Y	-0-					9
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					9

BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	3468	-0-	-779	-0-	3465	3	3	9	N	3					65
09	4110	X	2990	-0-	-1120	-0-	64	1	2926	3	N	-0-	52	1			13
10	4030	X	3493	-0-	-537	-0-	3493	3			N	-0-					13
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					13
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	7	1	4327	3	N	-0-					13
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					13

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2077	-0-	-651	-0-	2077	3			Y	-0-					5
09	2190	X	2182	-0-	-8	-0-	47	1	2135	3	Y	-0-					5
10	2697	X	1066	-0-	-1631	-0-	1066	3			Y	-0-					5
11	2610	X	1992	-0-	-618	-0-	1992	3			Y	-0-					5
12	2697	X	1790	-0-	-907	-0-	3	1	1787	3	Y	-0-					5
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			Y	-0-					9
09	5010	X	4767	-0-	-243	-0-	102	1	4665	3	Y	-0-					9
10	5177	X	5057	-0-	-120	-0-	5057	3			Y	-0-					9
11	5010	X	4737	-0-	-273	-0-	4737	3			Y	-0-					9
12	4960	X	4797	-0-	-163	-0-	8	1	4789	3	Y	-0-					9
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					9

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5613	3	9	9	Y	8					20
09	5610	X	5433	-0-	-177	-0-	116	1	5314	3	Y	3					23
							3	9									
10	5797	X	5145	-0-	-652	-0-	5141	3	4	9	Y	4					27
11	5610	X	4889	-0-	-721	-0-	4888	3	1	9	Y	1					28
12	5611	X	5020	-0-	-591	-0-	8	1	5012	3	Y	-0-					28
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					28

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	2383	-0-	-159	-0-	2383	3			Y	-0-					13
09	2490	N	2198	-0-	-292	-0-	47	1	2143	3	Y	7					20
							8	9									
10	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	2340	3			Y	-0-	6	1			14
11	2310	N	2252	-0-	-58	-0-	2252	3			Y	-0-					14
12	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	4	1	2235	3	Y	-0-					14
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					14

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494	X	7439	-0-	-1055	-0-	7439	3			N	-0-					37
09	8220	X	3714	-0-	-4506	-0-	80	1	3634	3	N	-0-					37
10	8060	X	8020	-0-	-40	-0-	8017	3	3	9	N	3					40
11	7530	X	7372	-0-	-158	-0-	7372	3			N	-0-					40
12	7750	X	7398	-0-	-352	-0-	12	1	7386	3	N	-0-					40
01	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					40

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4509	-0-	-141	-0-	4502	3	7	9	Y	6					39
09	4500	X	4217	-0-	-283	-0-	90	1	4127	3	Y	-0-	19	1			20
10	4650	X	4446	-0-	-204	-0-	4446	3			Y	-0-					20
11	4500	X	4228	-0-	-272	-0-	4224	3	4	9	Y	4					24
12	4619	X	4161	-0-	-458	-0-	7	1	4153	3	Y	1					25
							1	9									
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					25

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	5309	-0-	-85	-0-	5302	3	7	9	Y	6					33
09	5130	X	5055	-0-	-75	-0-	108	1	4947	3	Y	-0-	17	1			16
10	5301	X	5176	-0-	-125	-0-	5176	3			Y	-0-					16
11	5130	X	5075	-0-	-55	-0-	5072	3	3	9	Y	3					19
12	5301	X	5071	-0-	-230	-0-	8	1	5062	3	Y	1					20
							1	9									
01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060	X	7292	-0-	-768	-0-	7292	3			N	-0-					48
09	7830	X	7345	-0-	-485	-0-	158	1	7187	3	N	-0-					48
10	8091	X	7175	-0-	-916	-0-	7175	3			N	-0-					48
11	7830	X	6989	-0-	-841	-0-	6988	3	1	9	N	1					49
12	7657	X	6838	-0-	-819	-0-	11	1	6826	3	N	1					50
							1	9									
01	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					50

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	128	-0-	-5731	-0-	128	3			Y	-0-					10
09	3360	X	107	-0-	-3253	-0-	2	1	99	3	Y	5					15
							6	9									
10	186	X	47	-0-	-139	-0-	47	3			Y	-0-	5	1			10
11	180	X	6	-0-	-174	-0-	6	3			Y	-0-					10
12	155	X	28	-0-	-127	-0-	28	3			Y	-0-					10
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					10

HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5497	-0-	-641	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5242	-0-	-698	-0-	112	1	5130	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5538	-0-	-383	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	5308	-0-	-122	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5477	-0-	-72	-0-	9	1	5468	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					1
09	90	X	73	-0-	-17	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					1
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
11	630	X	6	-0-	-624	-0-	6	3			Y	-0-					1
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					1
01	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	4334	3			Y	-0-					43
09	4440	X	3590	-0-	-850	-0-	77	1	3513	3	Y	-0-					43
10	4588	X	2790	-0-	-1798	-0-	2790	3			Y	-0-					43
11	4440	X	569	-0-	-3871	-0-	569	3			Y	-0-					43
12	4340	X	1794	-0-	-2546	-0-	3	1	1791	3	Y	-0-					43
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					43

STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	6184	-0-	-78	-0-	6184	3			Y	-0-					39
09	5580	X	2193	-0-	-3387	-0-	47	1	2146	3	Y	-0-					39
10	5580	X	3488	-0-	-2092	-0-	3485	3	3	9	Y	3					42
11	5970	X	4095	-0-	-1875	-0-	4095	3			Y	-0-					42
12	6169	X	4996	-0-	-1173	-0-	8	1	4988	3	Y	-0-					42
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					42

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	35	-0-	-2755	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	60	X	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	4	1	2625	3	Y	-0-					-0-
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6191	-0-	-164	-0-	6191	3			Y	-0-					-0-
09	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	147	1	6685	3	Y	-0-					-0-
10	6355	X	2921	-0-	-3434	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	2685	-0-	-3315	-0-	2685	3			Y	-0-					-0-
12	7068	X	4881	-0-	-2187	-0-	8	1	4873	3	Y	-0-					-0-
01	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060	X	7120	-0-	-940	-0-	7120	3			Y	-0-					-0-
09	7650	X	7022	-0-	-628	-0-	151	1	6871	3	Y	-0-					-0-
10	7905	X	6510	-0-	-1395	-0-	6504	3	6	9	Y	5					5
11	7560	X	6735	-0-	-825	-0-	6735	3			Y	-0-					5
12	7440	X	7189	-0-	-251	-0-	12	1	7177	3	Y	-0-					5
01	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					5

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3745	-0-	-1587	-0-	3745	3			Y	-0-					5
09	4800	X	3999	-0-	-801	-0-	86	1	3913	3	Y	-0-					5
10	4712	X	3996	-0-	-716	-0-	3996	3			Y	-0-					5
11	4080	X	3601	-0-	-479	-0-	3595	3	6	9	Y	5					10
12	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	6	1	3658	3	Y	4					14
							4	9									
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					14

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	870	-0-	-1920	-0-	870	3			Y	-0-					12
09	1230	X	901	-0-	-329	-0-	19	1	875	3	Y	6					18
							7	9									
10	992	X	889	-0-	-103	-0-	889	3			Y	-0-	6	1			12
11	960	X	928	-0-	-32	-0-	928	3			Y	-0-					12
12	992	X	977	-0-	-15	-0-	2	1	975	3	Y	-0-					12
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					12

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8269	-0-	-163	-0-	8261	3	8	9	N	7					45
09	8100	X	2251	-0-	-5849	-0-	48	1	2203	3	N	-0-					45
10	7936	X	48	-0-	-7888	-0-	48	3			N	-0-					45
11	8010	X	4	-0-	-8006	-0-	4	3			N	-0-					45
12	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					45
01	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					45

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4036	-0-	-118	-0-	4033	3	3	9	Y	3					28
09	3960	X	3854	-0-	-106	-0-	83	1	3767	3	Y	4					32
							4	9									
10	4092	X	4017	-0-	-75	-0-	4017	3			Y	-0-					32
11	3960	X	3815	-0-	-145	-0-	3815	3			Y	-0-					32
12	4030	X	3893	-0-	-137	-0-	6	1	3879	3	Y	7					39
							8	9									
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					39

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7140 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	X	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13237	X	13213	-0-	-24	-0-	13213	3			Y	-0-					59
09	12810	X	12478	-0-	-332	-0-	266	1	12160	3	Y	47					106
							52	9									
10	12834	X	12404	-0-	-430	-0-	12395	3	9	9	Y	8	71	1			43
11	12780	X	11517	-0-	-1263	-0-	11517	3			Y	-0-					43
12	13206	X	11522	-0-	-1684	-0-	19	1	11503	3	Y	-0-					43
01	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					43

SAN ROMAN 'A' WELL #: 27H RRCID -> 279109 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	5259	-0-	-1809	-0-	5259	3			Y	-0-					-0-
09	6840	X	3908	-0-	-2932	-0-	83	1	3797	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
10	5611	X	2900	-0-	-2711	-0-	2900	3			Y	-0-					-0-
11	5100	X	2002	-0-	-3098	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
12	5270	X	2309	-0-	-2961	-0-	4	1	2305	3	Y	-0-					-0-
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	4433	-0-	-589	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	98	1	4459	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4183	-0-	-107	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
12	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	9	1	5638	3	N	-0-					-0-
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			Y	-0-					-0-
09	5970	X	5329	-0-	-641	-0-	114	1	5198	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	6324	X	5642	-0-	-682	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-
11	6120	X	5623	-0-	-497	-0-	5623	3			Y	-0-					-0-
12	6324	X	5564	-0-	-760	-0-	9	1	5555	3	Y	-0-					-0-
01	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9579	X	7833	-0-	-1746	-0-	7833	3			Y	-0-					-0-
09	9270	X	3948	-0-	-5322	-0-	85	1	3863	3	Y	-0-					-0-
10	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	3			Y	-0-					-0-
11	9030	X	8810	-0-	-220	-0-	8810	3			Y	-0-					-0-
12	9083	X	8758	-0-	-325	-0-	15	1	8743	3	Y	-0-					-0-
01	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4235	-0-	-1252	-0-	4235	3			Y	-0-					-0-
09	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	176	1	8049	3	Y	-0-					-0-
10	5394	X	5351	-0-	-43	-0-	5351	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	5025	-0-	-105	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
12	7378	X	5191	-0-	-2187	-0-	9	1	5182	3	Y	-0-					-0-
01	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	4479	-0-	-1411	-0-	4479	3			Y	-0-					-0-
09	5640	X	5031	-0-	-609	-0-	108	1	4923	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5159	-0-	-576	-0-	5159	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	5216	-0-	-124	-0-	5216	3			Y	-0-					-0-
12	5518	X	5411	-0-	-107	-0-	9	1	5402	3	Y	-0-					-0-
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603	X	5513	-0-	-1090	-0-	5513	3			Y	-0-					-0-
09	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	135	1	6153	3	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5911	-0-	-258	-0-	5911	3			Y	-0-					-0-
11	5910	X	5773	-0-	-137	-0-	5773	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5386	-0-	-1124	-0-	9	1	5377	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 31H RRCID -> 279987 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	6190	-0-	-661	-0-	6190	3			Y	-0-					30
09	6630	X	6050	-0-	-580	-0-	130	1	5919	3	Y	1	29	1			2
							1	9									
10	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3			Y	-0-	2	1			-0-
11	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			Y	-0-					-0-
12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	11	1	6864	3	Y	-0-					-0-
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7347	X	3909	-0-	-3438	-0-	3909	3			Y	-0-					-0-
09	7800	X	6890	-0-	-910	-0-	148	1	6742	3	Y	-0-					-0-
10	8060	X	6401	-0-	-1659	-0-	6401	3			Y	-0-					-0-
11	7800	X	4948	-0-	-2852	-0-	4948	3			Y	-0-					-0-
12	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	19	1	11377	3	Y	-0-					-0-
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	1594	-0-	-1971	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	2207	-0-	-1243	-0-	47	1	2160	3	Y	-0-					-0-
10	2077	X	32	-0-	-2045	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-
12	2294	X	927	-0-	-1367	-0-	2	1	925	3	Y	-0-					-0-
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5	-0-	5	5	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	203	-0-	-14	-0-	41	1	162	3	N	-0-					25
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	50	1	196	3	N	33					58
							36	9									
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	44	1	200	3	N	-0-					58
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	40	1	134	3	N	-0-					58
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	38	1	128	3	N	7	53	1			12
							8	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					12

SANTA ELENA WELL #: 20H RRCID -> 281858 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14198	X	8789	-0-	-5409	-0-	8788	3	1	9	N	1					24
09	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	299	1	13665	3	N	3	27	1			-0-
							3	9									
10	14167	X	13989	-0-	-178	-0-	13989	3			N	-0-					-0-
11	13080	X	12655	-0-	-425	-0-	12655	3			N	-0-					-0-
12	14446	X	13020	-0-	-1426	-0-	22	1	12998	3	N	-0-					-0-
01	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 19H RRCID -> 282309 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16275	X	12629	-0-	-3646	-0-	12600	3	29	9	N	26					63
09	15300	X	12601	-0-	-2699	-0-	270	1	12329	3	N	2	65	1			-0-
							2	9									
10	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	15831	3			N	-0-					-0-
11	14820	X	14421	-0-	-399	-0-	14421	3			N	-0-					-0-
12	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	24	1	14599	3	N	-0-					-0-
01	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAN ROMAN 1508 WELL #: 44H RRCID -> 285071 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 11385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13392	X	13147	-0-	-245	-0-	13147	3			Y	-0-					-0-
09	12960	X	11935	-0-	-1025	-0-	256	1	11677	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	13392	X	12165	-0-	-1227	-0-	12165	3			Y	-0-					-0-
11	12780	X	10044	-0-	-2736	-0-	9946	3	98	9	Y	89	74	1			15
12	13144	X	12364	-0-	-780	-0-	21	1	12343	3	Y	-0-	13	1			2
01	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					2

SAN ROMAN 1508 WELL #: 45H RRCID -> 285299 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1769	-0-	-1300	-0-	1769	3			Y	-0-					25
09	2940	X	2504	-0-	-436	-0-	54	1	2443	3	Y	6	31	1			-0-
							7	9									
10	2976	X	1880	-0-	-1096	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
11	2460	X	1884	-0-	-576	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
12	2573	X	2314	-0-	-259	-0-	4	1	2310	3	Y	-0-					-0-
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 46H RRCID -> 285300 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 15H RRCID -> 285343 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5292 - 10236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3884	-0-	-208	-0-	51	1	3771	3	N	56	89	1			67
							62	9									
09	3840	X	3711	-0-	-129	-0-	49	1	3606	3	N	51	48	1			70
							56	9									
10	3844	X	3632	-0-	-212	-0-	53	1	3520	3	N	54	59	1			65
							59	9									
11	3750	X	3197	-0-	-553	-0-	49	1	3101	3	N	43					108
							47	9									
12	3875	X	3661	-0-	-214	-0-	54	1	3535	3	N	65	55	1			118
							72	9									
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					118

BFMT EAST WELL #: 47H RRCID -> 285506 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15283	X	14339	-0-	-944	-0-	14273	3	66	9	Y	60	64	1			16
09	14790	X	13625	-0-	-1165	-0-	292	1	13316	3	Y	15					31
							17	9									
10	15035	X	14091	-0-	-944	-0-	14067	3	24	9	Y	22					53
11	14370	X	13368	-0-	-1002	-0-	13368	3			Y	-0-					53
12	14508	X	13508	-0-	-1000	-0-	22	1	13452	3	Y	31					84
							34	9									
01	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					84

BFMT EAST WELL #: 43H RRCID -> 285774 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12090	X	11458	-0-	-632	-0-	11458	3			Y	-0-					-0-
09	11700	X	10971	-0-	-729	-0-	235	1	10736	3	Y	-0-					-0-
10	11873	X	11374	-0-	-499	-0-	11374	3			Y	-0-					-0-
11	11280	X	10728	-0-	-552	-0-	10728	3			Y	-0-					-0-
12	11470	X	10860	-0-	-610	-0-	18	1	10842	3	Y	-0-					-0-
01	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT EAST WELL #: 45H RRCID -> 286035 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	X	1188	-0-	-269	-0-	1166	3	22	9	Y	20	22	1			4
09	1410	X	1033	-0-	-377	-0-	22	1	1005	3	Y	5					9
							6	9									
10	1457	X	1267	-0-	-190	-0-	1258	3	9	9	Y	8					17
11	1380	X	1152	-0-	-228	-0-	1152	3			Y	-0-					17
12	1426	X	993	-0-	-433	-0-	2	1	980	3	Y	10					27
							11	9									
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					27

BFMT EAST WELL #: 46H RRCID -> 286036 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 11827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10633	X	9907	-0-	-726	-0-	9907	3			Y	-0-					-0-
09	10290	X	9437	-0-	-853	-0-	202	1	9235	3	Y	-0-					-0-
10	10478	X	9813	-0-	-665	-0-	9813	3			Y	-0-					-0-
11	9870	X	9430	-0-	-440	-0-	9430	3			Y	-0-					-0-
12	10075	X	9524	-0-	-551	-0-	16	1	9508	3	Y	-0-					-0-
01	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 44H RRCID -> 286113 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5983 - 10244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10571	X	10001	-0-	-570	-0-	9984	3	17	9	Y	15	15	1			4
09	10230	X	9487	-0-	-743	-0-	203	1	9280	3	Y	4					8
							4	9									
10	10447	X	9729	-0-	-718	-0-	9723	3	6	9	Y	5					13
11	9930	X	9198	-0-	-732	-0-	9198	3			Y	-0-					13
12	10106	X	9403	-0-	-703	-0-	16	1	9379	3	Y	7					20
							8	9									
01	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					20

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 16H RRCID -> 286468 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5778 - 12066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18569	X	16017	-0-	-2552	-0-	15978	3	39	9	N	35					72
09	17820	X	15030	-0-	-2790	-0-	322	1	14708	3	N	-0-					72
10	17763	X	15295	-0-	-2468	-0-	15284	3	11	9	N	10					82
11	16530	X	14344	-0-	-2186	-0-	14344	3			N	-0-					82
12	16461	X	14323	-0-	-2138	-0-	24	1	14299	3	N	-0-					82
01	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					N	NO RPT					82

BFMT EAST WELL #: 33H RRCID -> 287722 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16864	X	15757	-0-	-1107	-0-	15698	3	59	9	Y	54	58	1			16
09	16320	X	14979	-0-	-1341	-0-	321	1	14643	3	Y	14					30
							15	9									
10	16461	X	15575	-0-	-886	-0-	15553	3	22	9	Y	20					50
11	15540	X	14751	-0-	-789	-0-	14751	3			Y	-0-					50
12	15934	X	14689	-0-	-1245	-0-	24	1	14635	3	Y	27					77
							30	9									
01	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					77

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT EAST WELL #: 50H RRCID -> 288052 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15469	X	13349	-0-	-2120	-0-	13349	3			Y	-0-					24
09	14970	X	12234	-0-	-2736	-0-	261	1	11916	3	Y	52	58	1			18
							57	9									
10	15407	X	13962	-0-	-1445	-0-	13934	3	28	9	Y	25	27	1			16
11	14610	X	13468	-0-	-1142	-0-	13468	3			Y	-0-					16
12	14322	X	13071	-0-	-1251	-0-	22	1	13049	3	Y	-0-					16
01	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					16

BFMT EAST WELL #: 51H RRCID -> 288053 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11780	X	11105	-0-	-675	-0-	11105	3			N	-0-					26
09	11400	X	10673	-0-	-727	-0-	228	1	10387	3	N	53	60	1			19
							58	9									
10	11656	X	10999	-0-	-657	-0-	10962	3	37	9	N	34	34	1			19
11	11130	X	10423	-0-	-707	-0-	10423	3			N	-0-					19
12	11253	X	10545	-0-	-708	-0-	18	1	10527	3	N	-0-					19
01	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					19

BFMT EAST WELL #: 49H RRCID -> 288483 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14384	X	12306	-0-	-2078	-0-	12306	3			Y	-0-					-0-
09	13920	X	11052	-0-	-2868	-0-	237	1	10815	3	Y	-0-					-0-
10	14384	X	13260	-0-	-1124	-0-	13260	3			Y	-0-					-0-
11	13920	X	12242	-0-	-1678	-0-	12242	3			Y	-0-					-0-
12	13392	X	12347	-0-	-1045	-0-	20	1	12327	3	Y	-0-					-0-
01	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 48H RRCID -> 288666 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 6002 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19995	X	18035	-0-	-1960	-0-	18032	3	3	9	N	3	251	1			69
09	19350	X	16866	-0-	-2484	-0-	361	1	16480	3	N	23					92
							25	9									
10	19995	X	17450	-0-	-2545	-0-	17419	3	31	9	N	28					120
11	19350	X	16862	-0-	-2488	-0-	16838	3	24	9	N	22	75	1			67
12	18910	X	17179	-0-	-1731	-0-	29	1	17150	3	N	-0-					67
01	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					N	NO RPT					67

NIDO RANCH 2060 WELL #: 400H RRCID -> 295007 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5700 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151280	X	64541	-0-	-86739	-0-	64333	3	208	9	Y	189	201	1			20
09	146400	X	59390	-0-	-87010	-0-	1270	1	57941	3	Y	163	157	1			26
							179	9									
10	76818	X	59246	-0-	-17572	-0-	59080	3	166	9	Y	151	155	1			22
11	69660	X	54619	-0-	-15041	-0-	54490	3	129	9	Y	117	123	1			16
12	68076	X	53583	-0-	-14493	-0-	89	1	53391	3	Y	94	73	1			37
							103	9									
01	64542	X	NO RPT	-0-	-64542	-0-					Y	NO RPT					37

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NIDO RANCH 2060 WELL #: 403H RRCID -> 295008 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5750 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179924	X	84999	-0-	-94925	-0-	84834	3	165	9	Y	150	148	1			16
09	174120	X	79035	-0-	-95085	-0-	1693	1	77275	3	Y	61	65	1			12
							67	9									
10	94550	X	79760	-0-	-14790	-0-	79730	3	30	9	Y	27	34	1			5
11	89730	X	74235	-0-	-15495	-0-	74191	3	44	9	Y	40	40	1			5
12	88226	X	73526	-0-	-14700	-0-	122	1	73337	3	Y	61	44	1			22
							67	9									
01	85002	X	NO RPT	-0-	-85002	-0-					Y	NO RPT					22

NIDO RANCH 2060 WELL #: 401H RRCID -> 295009 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5652 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156364	X	63387	-0-	-92977	-0-	63201	3	186	9	Y	169	180	1			20
09	151320	X	58279	-0-	-93041	-0-	1246	1	56856	3	Y	161	153	1			28
							177	9									
10	74214	X	57676	-0-	-16538	-0-	57523	3	153	9	Y	139	145	1			22
11	69540	X	52983	-0-	-16557	-0-	52899	3	84	9	Y	76	85	1			13
12	66774	X	51923	-0-	-14851	-0-	86	1	51739	3	Y	89	67	1			35
							98	9									
01	63395	X	NO RPT	-0-	-63395	-0-					Y	NO RPT					35

NIDO RANCH 2060 WELL #: 402H RRCID -> 295011 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5754 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153574	X	69924	-0-	-83650	-0-	69550	3	374	9	Y	340	360	1			39
09	148620	X	64496	-0-	-84124	-0-	1375	1	62730	3	Y	355	334	1			60
							391	9									
10	84475	X	64032	-0-	-20443	-0-	63624	3	408	9	Y	371	373	1			58
11	75690	X	58107	-0-	-17583	-0-	57819	3	288	9	Y	262	278	1			42
12	73129	X	56519	-0-	-16610	-0-	93	1	56186	3	Y	218	171	1			89
							240	9									
01	69936	X	NO RPT	-0-	-69936	-0-					Y	NO RPT					89

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	50	1	2006	2	N	-0-					42
09	2070	N	1510	-0-	-560	-0-	5	1	1505	2	N	-0-					42
10	2139	N	1550	-0-	-589	-0-	5	1	1545	2	N	-0-					42
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	5	1	2049	2	N	-0-					42
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	5	1	2173	2	N	-0-					42
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	5	1	2042	2	N	-0-					42

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	950	-0-	-104	-0-	23	1	927	2	N	-0-					100
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	18	1	652	2	N	-0-					100
10	1302	N	538	-0-	-764	-0-	14	1	524	2	N	-0-					100
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	25	1	972	2	N	-0-					100
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	22	1	912	2	N	-0-					100
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	17	1	991	2	N	-0-					100

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	19	1	750	2	N	-0-					124
09	840	N	311	-0-	-529	-0-	8	1	303	2	N	-0-					124
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	459	2	N	-0-					124
11	750	N	619	-0-	-131	-0-	15	1	604	2	N	-0-					124
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	17	1	689	2	N	-0-					124
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	9	1	535	2	N	-0-					124

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-					5
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					5
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					5
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					5
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					5
*01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					5

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	X	285	-0-	-242	-0-	285	2			Y	-0-					5
09	510	X	260	-0-	-250	-0-	260	2			Y	-0-					5
10	434	X	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-					5
11	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					5
*12	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					5
*01	372	X	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					5

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					5
09	930	X	722	-0-	-208	-0-	722	2			Y	-0-					5
10	961	X	364	-0-	-597	-0-	364	2			Y	-0-					5
11	930	X	355	-0-	-575	-0-	355	2			Y	-0-					5
*12	868	X	350	-0-	-518	-0-	350	2			Y	-0-					5
*01	806	X	352	-0-	-454	-0-	352	2			Y	-0-					5

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	129	-0-	-336	-0-	129	2			Y	-0-					5
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-					5
10	465	X	360	-0-	-105	-0-	360	2			Y	-0-					5
11	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					5
*12	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					5
*01	372	X	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					5

RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					4
09	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	2			Y	-0-					4
10	589	X	364	-0-	-225	-0-	364	2			Y	-0-					4
11	570	X	352	-0-	-218	-0-	352	2			Y	-0-					4
*12	527	X	347	-0-	-180	-0-	347	2			Y	-0-					4
*01	496	X	367	-0-	-129	-0-	367	2			Y	-0-					4

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.//CONT.// 745991
ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (3800) 67885 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
4020 SWD, LLC 100604
OASIS WELL #: 1D RRCID -> 295067 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4160 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (3900) 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 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
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

08 0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09 0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10500 - 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
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	45	1	519	2	N	1			44
							1	9							
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			44
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			44
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			157
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			157
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			157
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			157
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			157
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2022 - WELL PLUGGED 9/14/2022

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2022 - WELL PLUGGED 9/22/2022

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			158
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			158
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			158
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			158
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			158
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2022 - WELL PLUGGED 10/11/22

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			141
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			141
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			141
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			141
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			141
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2022 - WELL PLUGGED 9/8/2022

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		8	-0-	8	42	1	1	7	2	N	-0-			-0-
11	46	X	4	-0-	-42	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-			-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	106	1	1111	2	N	21	30	1			107
							23	9									
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	97	1	1041	2	N	22	26	1			103
							24	9									
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	98	1	1074	2	N	49					152
							54	9									
11	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	92	1	982	2	N	6	28	1			130
							7	9									
12	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	101	1	1056	2	N	4	89	1			45
							4	9									
01	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	93	1	985	2	N	4					49
							4	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					110
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3368					N	NO RPT					110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CERBERUS ENGINEERING, LLC 141992
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

WELDERXP LTD. 907320
PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARRITA (9240) 69390 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293121 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9324 - 9390

08	7750	5941	-0-	-1809	21190	219	1	5544	2	Y	162	164	1				170
						178	9										
09	7500	5398	-0-	-2102	19088	203	1	5031	2	Y	149	155	1				164
						164	9										
10	7750	5279	-0-	-2471	16617	208	1	4894	2	Y	161	150	1				175
						177	9										
11	7500	4357	-0-	-3143	13474	190	1	4026	2	Y	128	199	1				104
						141	9										
12	7750	4665	-0-	-3085	10389	210	1	4324	2	Y	119	148	1				75
						131	9										
01	7750	4530	-0-	-3220	7169	211	1	4132	2	Y	170	151	1				94
						187	9										

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF. 10982 - 12242

08	5828 X	5298	-0-	-530	-0-	30	1	5141	2	Y	115	111	1				34
						127	9										
09	5640 X	5315	-0-	-325	-0-	32	1	5167	2	Y	105	79	1				60
						116	9										
10	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	43	1	6477	2	Y	97	98	1				59
						107	9										
11	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	29	1	5579	2	Y	106	149	1				16
						117	9										
12	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	33	1	5849	2	Y	113	78	1				51
						124	9										
01	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	42	1	6648	2	Y	116	127	1				40
						128	9										

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2023

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11368 - 12904

08	7936	X	7455	-0-	-481	-0-	41	1	7016	2	Y	362	358	1			108
							398	9									
09	7680	X	6619	-0-	-1061	-0-	39	1	6206	2	Y	340	253	1			195
							374	9									
10	8029	X	7138	-0-	-891	-0-	44	1	6620	2	Y	431	364	1			262
							474	9									
11	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	40	1	7786	2	Y	424	621	1			65
							466	9									
12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	42	1	7405	2	Y	401	284	1			182
							441	9									
01	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	52	1	8222	2	Y	399	442	1			139
							439	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	37	1	6253	2	Y	300	298	1			89
							330	9									
09	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	38	1	6046	2	Y	307	220	1			176
							338	9									
10	6851	X	3850	-0-	-3001	-0-	24	1	3527	2	Y	272	283	1			165
							299	9									
11	6630	X	3830	-0-	-2800	-0-	18	1	3506	2	Y	278	400	1			43
							306	9									
12	6634	X	3332	-0-	-3302	-0-	17	1	2956	2	Y	326	221	1			148
							359	9									
01	6634	X	2608	-0-	-4026	-0-	14	1	2228	2	Y	333	365	1			116
							366	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2023

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

08	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	195	1	1432	2	N	-0-					-0-
09	1320 #	1289	-0-	-31	-0-	151	1	1138	2	N	-0-					-0-
10	1642 R	1642	-0-	-0-	-0-	206	1	1436	2	N	-0-					-0-
11	1470 #	1093	-0-	-377	-0-	168	1	925	2	N	-0-					-0-
12	1519 #	1067	-0-	-452	-0-	157	1	910	2	N	-0-					-0-
01	1519 #	997	-0-	-522	-0-	148	1	849	2	N	-0-					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENASCAL, WEST (6930) //CONT.// 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (6000 HEARD) 70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					47
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					47
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					47
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					47
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					47
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					47

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					24
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					24
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			Y	-0-					24
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					24
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					24
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					24

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	651	N	380	-0-	-271	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-					-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2021

DOUGHERTY, ET AL WELL #: RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2021

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					146
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					146
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					146
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					146
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					146
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					146

CARD-HCWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 285445 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					86
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					86
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					86
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					86
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					86
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					86

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF. 10870 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA) 70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA "C" WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

08	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	344	3	4 9	Y	4					24
09	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	369	3	4 9	Y	4	11	1			17
10	DLQ G-10	563	-0-	563	B	563	556	3	7 9	Y	6					23
11	DLQ G-10	792	-0-	792	B	1355	781	3	11 9	Y	10	17	1			16
12	DLQ G-10	439	-0-	439	B	1794	435	3	4 9	Y	4					20
01	DLQ G-10	349	-0-	349	B	2143	343	3	6 9	Y	5					25

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

08	1581	N	755	-0-	-826	B	-0-	745	3	10	9	Y	9					21
09	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	863	3	9	9	Y	8	27	1			2
10		DLQ G-10	708	-0-	708	B	708	700	3	8	9	Y	7					9
11		DLQ G-10	976	-0-	976	B	1684	963	3	13	9	Y	12	21	1			-0-
12		DLQ G-10	439	-0-	439	B	2123	435	3	4	9	Y	4					4
01		DLQ G-10	350	-0-	350	B	2473	344	3	6	9	Y	5					9

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

08	1984	N	1626	-0-	-358	B	-0-	1564	3	62	9	N	56	57	1			399
09	1710	N	1576	-0-	-134	B	-0-	1543	3	33	9	N	30	48	1			381
10	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1410	3	23	9	N	21					402
11	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-	1934	3	29	9	N	26	43	1			385
12	1643	N	734	-0-	-909	B	-0-	623	3	111	9	N	101	171	1			315
01	1426	N	411	-0-	-1015	B	-0-	382	3	29	9	N	26					341

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

08	93	N	71	-0-	-22	B	-0-	70	3	1	9	N	1					214
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					214
10	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	72	3	1	9	N	1					215
11	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	225	3	3	9	N	3	5	1			213
12	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	58	3	1	9	N	1					214
01	62	N	40	-0-	-22	B	-0-	39	3	1	9	N	1					215

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

08	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	811	3	20	9	N	18	126	1			167
09	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	997	3	21	9	N	19	31	1			155
10	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1081	3	13	9	N	12					167
11	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1596	3	37	9	N	34	35	1			166
12	1054	N	691	-0-	-363	B	-0-	683	3	8	9	N	7					173
01	1085	N	443	-0-	-642	B	-0-	431	3	12	9	N	11					184

LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 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
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	N	1					4
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	N	1	3	1			2
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	N	1					3
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	N	2	3	1			2
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	72	3	1	9	N	1					3
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	62	3	1	9	N	1					4

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 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
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	54	1	3	9	N	3					130
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

PICOSO (WILCOX 7600) //CONT.// 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	-0-	211	427	211	2			N	-0-					69
09	14B2	EXT	105	-0-	105	532	105	2			N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	532					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	532					N	-0-					69
12	14B2	EXT	105	-0-	105	637	105	2			N	-0-					69
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	637					N	NO RPT					69

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	770	-0-	770	4782	770	2			N	-0-					90
09	14B2	EXT	221	-0-	221	5003	221	2			N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5003					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5003					N	-0-					90
12	14B2	EXT	221	-0-	221	5224	221	2			N	-0-					90
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5224					N	NO RPT					90

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					125
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					125
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					125
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					125
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					125

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

08	14B2	EXT	201	-0-	201	3018	201	2			N	-0-					40
09	14B2	EXT	88	-0-	88	3106	88	2			N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3106					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3106					N	-0-					40
12	14B2	EXT	88	-0-	88	3194	88	2			N	-0-					40
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT					40

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE C EXPLORATION, LLC //CONT.// 857512
STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	270	-0-	270	509	270	2			N	-0-					14
09	14B2	EXT	96	-0-	96	605	96	2			N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	605					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	605					N	-0-					14
12	14B2	EXT	96	-0-	96	701	96	2			N	-0-					14
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	701					N	NO RPT					14

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	786	-0-	-361	-0-	322	1	326	2	Y	125	435	1			173
							138	9									
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					173
10	1705	X	13	-0-	-1692	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					173
11	1500	X	7	-0-	-1493	-0-	2	1	4	2	Y	1					174
							1	9									
12	1395	X	68	-0-	-1327	-0-	2	1	66	9	Y	60					234
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					234

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	244	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	13	-0-	13	13	3	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	96 N	83	-0-	-13	-0-	31	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	1			Y	-0-					-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	1			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

08	434 N	146	-0-	-288	-0-	146 1	Y	-0-			-0-
09	360 N	171	-0-	-189	-0-	171 1	Y	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-			-0-
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	20 1	Y	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 1	Y	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 1	Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	68	-0-	-56	-0-	32	1	32	2	Y	4	14	1			6
							4	9									
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	1			Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					6
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			Y	-0-					6

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	854	-0-	-789	-0-	424	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		88	-0-	88	88	23	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	201	N	113	-0-	-88	-0-	42	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	1			Y	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	19	1	20	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VENTEX OPERATING CORP. 884527
PITA WELL #: 2 RRCID -> 293568 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9556 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21111	X	6819	-0-	-14292	-0-	6754	3	65	9	N	59					177
09	17910	X	1480	-0-	-16430	-0-	1335	3	145	9	N	132	186	1			123
10	12865	X	2722	-0-	-10143	-0-	2617	3	105	9	N	95					218
11	6600	X	55	-0-	-6545	-0-	51	3	4	9	N	4					222
12	6820	X	370	-0-	-6450	-0-	370	3			N	-0-					222
01	6820	X	186	-0-	-6634	-0-	186	3			N	-0-					222

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1388 1 13 9	130 2	N	12			162
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	151 1		70
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70 1		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2023

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (3550 B) 72043 171 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLYMOUTH (3600 A) 72043 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "C" WELL #: 113 RRCID -> 150113 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER,E.H.-C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (5500 STRAY) 72043 450 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WELDERXP LTD. 907320
WELDER, EFH WELL #: 1 RRCID -> 289760 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5562 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLYMOUTH (5600 STRAY) 72043 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDERXP LTD. 907320
WELDER WILDLIFE REFUGE WELL #: 1 RRCID -> 276420 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDERXP LTD. 907320
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDERXP LTD. 907320
ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POK - A - DOT (8600) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	38	1	733	2	N	7					7
							8	9									
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	86	1	1623	2	N	73					80
							80	9									
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	55	1	1018	2	N	-0-					80
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	52	1	1007	2	N	2					82
							2	9									
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	756	2	N	13					95
							14	9									

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

08	1023	N	467	-0-	-556	-0-	127	1	340	2	Y	-0-					3
09	1230	N	261	-0-	-969	-0-	62	1	199	2	Y	-0-					3
10	868	N	322	-0-	-546	-0-	79	1	243	2	Y	-0-					3
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					3
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

08	2294	N	624	-0-	-1670	-0-	170	1	454	2	Y	-0-					6
09	2220	N	950	-0-	-1270	-0-	226	1	724	2	Y	-0-					6
10	2356	N	1759	-0-	-597	-0-	432	1	1327	2	Y	-0-					6
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					6
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					6
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					6

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	93	-0-	-62	-0-	25	1	68	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	34	-0-	-116	-0-	8	1	26	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	120	-0-	-4	-0-	33	1	87	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	10	1	32	2	Y	-0-			-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	47	1	145	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	220	-0-	-245	-0-	60	1	160	2	Y	-0-			3
09	450	N	116	-0-	-334	-0-	28	1	88	2	Y	-0-			3
10	806	N	233	-0-	-573	-0-	57	1	176	2	Y	-0-			3
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			3
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			3
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			3

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	368	-0-	-438	-0-	100	1	268	2	Y	-0-			2
09	750	N	163	-0-	-587	-0-	39	1	124	2	Y	-0-			2
10	589	N	382	-0-	-207	-0-	94	1	288	2	Y	-0-			2
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			2
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			2
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			2

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	429	-0-	-594	-0-	117	1	312	2	Y	-0-			3
09	1110	N	560	-0-	-550	-0-	133	1	427	2	Y	-0-			3
10	992	N	949	-0-	-43	-0-	233	1	716	2	Y	-0-			3
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			3
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			3
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			3

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	113	-0-	-383	-0-	31	1	82	2	Y	-0-			1
09	510	N	71	-0-	-439	-0-	17	1	54	2	Y	-0-			1
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			1
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	239	-0-	-133	-0-	65	1	174	2	Y	-0-			1
09	360	N	146	-0-	-214	-0-	35	1	111	2	Y	-0-			1
10	310	N	158	-0-	-152	-0-	39	1	119	2	Y	-0-			1
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			1
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			1

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4548	X	-0-	-0-	-4548	-0-					Y	-0-			22
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-			22
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-			22
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-			22
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	78	-0-	-108	-0-	21	1	57	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	14	1	43	2	Y	-0-			-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	62	1	192	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			13
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			13
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	338	-0-	-499	-0-	92	1	246	2	Y	-0-			2
09	690	N	412	-0-	-278	-0-	98	1	314	2	Y	-0-			2
10	868	N	716	-0-	-152	-0-	176	1	540	2	Y	-0-			2
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			2
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			2
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			2

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					21
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					21
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	319	-0-	-363	-0-	87	1	232	2	Y	-0-					2
09	630	N	248	-0-	-382	-0-	59	1	189	2	Y	-0-					2
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	137	1	420	2	Y	-0-					2
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					2
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	117	-0-	-193	-0-	32	1	85	2	Y	-0-					1
09	270	N	63	-0-	-207	-0-	15	1	48	2	Y	-0-					1
10	217	N	46	-0-	-171	-0-	11	1	35	2	Y	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	39	1	155	2	Y	-0-					75
09	300	N	53	-0-	-247	-0-	10	1	43	2	Y	-0-					75
10	310	N	144	-0-	-166	-0-	7	1	105	2	Y	29	92	1			12
							32	9									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					12
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					12
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					12

SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2902	-0-	-198	2357	1663	1	1239	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1539	-0-	-1461	896	996	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	2408	X	1512	-0-	-896	-0-	585	1	927	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	694	-0-	-1106	-0-	342	1	343	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
01	1860	X	35	-0-	-1825	-0-	7	1	28	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1056	1	786	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1180	-0-	-620	-0-	764	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	649	1	1028	2	Y	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	890	1	894	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	496	1	1108	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	275	1	1115	2	Y	5					5
							6	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	368	1	274	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	383	-0-	-217	-0-	248	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	218	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	275	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	155	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	379	-0-	-179	-0-	75	1	304	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3378	-0-	-373	-0-	1903	1	1418	2	Y	52	75	1			27
							57	9									
09	3630	X	2499	-0-	-1131	-0-	1588	1	865	2	Y	42					69
							46	9									
10	3751	X	2924	-0-	-827	-0-	1112	1	1762	2	Y	45	73	1			41
							50	9									
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	1678	1	1685	2	Y	26	53	1			14
							29	9									
12	3379	X	2316	-0-	-1063	-0-	699	1	1563	2	Y	49	48	1			15
							54	9									
01	3379	X	1918	-0-	-1461	-0-	370	1	1498	2	Y	45					60
							50	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	2313	1	1723	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	2208	-0-	-1842	-0-	1429	1	779	2	Y	-0-					-0-
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	1640	1	2599	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3022	-0-	-998	-0-	1508	1	1514	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3125	-0-	-905	-0-	966	1	2159	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	2543	-0-	-1704	-0-	504	1	2039	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	859	-0-	-226	-0-	479	1	357	2	Y	21	30	1			11
							23	9									
09	750	N	623	-0-	-127	-0-	391	1	213	2	Y	17					28
							19	9									
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	393	1	623	2	Y	17	29	1			16
							19	9									
11	840	N	578	-0-	-262	-0-	284	1	285	2	Y	8	14	1			10
							9	9									
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	228	1	510	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
01	1023	N	296	-0-	-727	-0-	55	1	224	2	Y	15					26
							17	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	801	1	597	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	853	-0-	-257	-0-	552	1	301	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	763	-0-	-446	-0-	295	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	858	-0-	-312	-0-	426	1	428	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	868	N	778	-0-	-90	-0-	238	1	531	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	775	N	500	-0-	-275	-0-	97	1	394	2	Y	8					8
							9	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

08	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	1339	1	997	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	2340	N	1212	-0-	-1128	-0-	783	1	427	2	Y	2					5
							2	9									
10	2325	N	2036	-0-	-289	-0-	787	1	1247	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	1143	1	1148	2	Y	8	12	1			-0-
							9	9									
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	547	1	1223	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
01	2046	N	1392	-0-	-654	-0-	273	1	1104	2	Y	14					15
							15	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

08	1023	N	871	-0-	-152	-0-	499	1	372	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	545	-0-	-325	-0-	353	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	718	-0-	-119	-0-	278	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	597	-0-	-243	-0-	298	1	299	2	Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	183	1	410	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	532	-0-	-181	-0-	105	1	427	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

08	3596	X	3201	-0-	-395	-0-	1834	1	1366	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	3420	X	2103	-0-	-1317	-0-	1360	1	741	2	Y	2					4
							2	9									
10	3596	X	2793	-0-	-803	-0-	1080	1	1712	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	3480	X	2646	-0-	-834	-0-	1316	1	1321	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
12	3596	X	2934	-0-	-662	-0-	901	1	2014	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
01	3193	X	2661	-0-	-532	-0-	524	1	2122	2	Y	14					15
							15	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	672	-0-	-10	-0-	385	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	528	-0-	-132	-0-	342	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	305	1	483	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	301	-0-	-359	-0-	150	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	775	N	21	-0-	-754	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	297	1	221	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	450	N	355	-0-	-95	-0-	229	1	125	2	Y	1					2
							1	9									
10	496	N	401	-0-	-95	-0-	155	1	246	2	Y	-0-	1	1			1
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	222	1	223	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	135	1	302	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	84	1	340	2	Y	1					2
							1	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	806	-0-	-93	-0-	231	1	575	2	Y	-0-					23
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	174	1	618	2	Y	-0-					23
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	261	1	577	2	Y	-0-					23
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	169	1	594	2	Y	-0-					23
12	806	N	710	-0-	-96	-0-	203	1	507	2	Y	-0-					23
01	837	N	743	-0-	-94	-0-	216	1	527	2	Y	-0-					23

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	451	1	1120	2	Y	10					84
							11	9									
09	1260	N	838	-0-	-422	-0-	174	1	618	2	Y	42	83	1			43
							46	9									
10	1333	N	1091	-0-	-242	-0-	330	1	730	2	Y	28					71
							31	9									
11	1530	N	1123	-0-	-407	-0-	247	1	865	2	Y	10					81
							11	9									
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	277	1	691	2	Y	-0-	39	1			42
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	352	1	861	2	Y	-0-					42

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	494	1	1229	2	Y	10					84
							11	9									
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	530	1	1883	2	Y	42	83	1			43
							46	9									
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	680	1	1504	2	Y	28					71
							31	9									
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	474	1	1662	2	Y	10					81
							11	9									
12	2542	N	2274	-0-	-268	-0-	635	1	1586	2	Y	48	129	1			-0-
							53	9									
01	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	607	1	1482	2	Y	62					62
							68	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	1544	1	1150	2	Y	27	39	1			55
							30	9									
09	2670	X	1866	-0-	-804	-0-	1192	1	650	2	Y	22					77
							24	9									
10	2759	X	2157	-0-	-602	-0-	825	1	1307	2	Y	23	38	1			62
							25	9									
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	1339	1	1344	2	Y	22	42	1			42
							24	9									
12	2728	X	2188	-0-	-540	-0-	662	1	1479	2	Y	43	42	1			43
							47	9									
01	2728	X	2553	-0-	-175	-0-	497	1	2013	2	Y	39					82
							43	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	5763	-0-	-251	-0-	3295	1	2454	2	Y	13	18	1			8
							14	9									
09	5070	X	2874	-0-	-2196	-0-	1853	1	1010	2	Y	10					18
							11	9									
10	5115	X	4109	-0-	-1006	-0-	1585	1	2512	2	Y	11	18	1			11
							12	9									
11	5580	X	3175	-0-	-2405	-0-	1578	1	1585	2	Y	11	19	1			3
							12	9									
12	5766	X	3653	-0-	-2113	-0-	1122	1	2507	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
01	5766	X	5230	-0-	-536	-0-	1032	1	4177	2	Y	19					23
							21	9									

WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 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
08	1116	N	623	-0-	-493	-0-	179	1	444	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	586	-0-	-194	-0-	129	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	601	-0-	-205	-0-	187	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	544	-0-	-56	-0-	121	1	423	2	Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	178	1	445	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	171	1	418	2	Y	12					12
							13	9									

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	294	1	732	2	Y	-0-					108
09	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	222	1	787	2	Y	-0-					108
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	344	1	761	2	Y	-0-					108
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	242	1	848	2	Y	-0-					108
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	303	1	757	2	Y	67					175
							74	9									
01	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	302	1	739	2	Y	-0-					175

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
LONE STAR MINERAL DEVELOPMT, LLC 507234
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	682	-0-	682	682	421 46	1 9	215	2	Y	42	42	1			-0-
09	DLQ G-10	695	-0-	695	1377	459 48	1 9	188	2	Y	44	44	1			-0-
10	DLQ G-10	651	-0-	651	2028	466 48	1 9	137	2	Y	44	44	1			-0-
11	DLQ G-10	604	-0-	604	2632	470 34	1 9	100	2	Y	31	31	1			-0-
12	3000 N	648	-0-	-2352	280	473 57	1 9	118	2	Y	52	52	1			-0-
01	651 N	303	-0-	-348	-0-	245 22	1 9	36	2	Y	20	20	1			-0-

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		133	-0-	133	133	82	1	42	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	DLQ G-10		141	-0-	141	274	93	1	38	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	DLQ G-10		133	-0-	133	407	95	1	28	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	DLQ G-10		120	-0-	120	527	99	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	663	N	136	-0-	-527	-0-	99	1	25	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	124	N	103	-0-	-21	-0-	77	1	22	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 31 L RRCID -> 123928 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4885 - 4985

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 95 RRCID -> 283863 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4859 - 4959

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 284100 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 4859 - 4959

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTILLA (4050) //CONT.// 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 105D RRCID -> 285524 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4840 - 4976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6960 - 6966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PORTILLA (9000 SAND) 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 3 RRCID -> 099016 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3948	-0-	3948	3948	614 305	1 9	3029	2	Y	277	212	1			325
09	DLQ G-10		2827	-0-	2827	6775	572 143	1 9	2112	2	Y	130	301	1			154
10	DLQ G-10		3378	-0-	3378	10153	595 340	1 9	2443	2	Y	309	228	1			235
11	14986	X	4833	-0-	-10153	-0-	807 336	1 9	3690	2	Y	305	344	1			196
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	602 255	1 9	4725	2	Y	232	260	1			168
01	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	505 268	1 9	4280	2	Y	244	62	1			350

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	840	N	425	-0-	-415	-0-	59 125	1 9	241	2	Y	114	58	1			161
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	56 176	1 9	482	2	Y	160	266	1			55
06	570	N	397	-0-	-173	-0-	45 155	1 9	197	2	Y	141	82	1			114
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	36 74	1 9	328	2	Y	67	181	1			-0-
08	DLQ G-10		556	-0-	556	556	71 158	1 9	327	2	Y	144	144	1			-0-
09	DLQ G-10		361	-0-	361	917	63 59	1 9	239	2	Y	54	54	1			-0-
10	DLQ G-10		488	-0-	488	1405	70 135	1 9	283	2	Y	123	123	1			-0-
11	2074	N	669	-0-	-1405	-0-	98 140	1 9	431	2	Y	127	127	1			-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	73 108	1 9	536	2	Y	98	98	1			-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	70 130	1 9	565	2	Y	118	118	1			-0-

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9244 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9124 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		706	-0-	706	706	9	1	39	2	Y	598	531	1			401
							658	9									
09	DLQ G-10		1326	-0-	1326	2032	68	1	558	2	Y	636	711	1			326
							700	9									
10	DLQ G-10		853	-0-	853	2885	54	1	103	2	Y	633	715	1			244
							696	9									
*11	3000	N	842	-0-	-2158	727	34	1	164	2	Y	585	505	1			324
							644	9									
*12	1524	N	797	-0-	-727	-0-	21	1	161	2	Y	559	639	1			244
							615	9									
01	775	N	696	-0-	-79	-0-	15	1	128	2	Y	503	324	1			423
							553	9									

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1465	-0-	1465	4587	279	1	1183	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	DLQ G-10		1384	-0-	1384	5971	268	1	1116	2	Y	-0-					-0-
10	7317	X	1346	-0-	-5971	-0-	286	1	1060	2	Y	-0-					-0-
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	33	1	139	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	308	1	1623	2	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	414	1	2724	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

PORTLAND, W. (F-9) //CONT.// 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-13) 72504 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 281783 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11034 - 11045

08	55658		30371	-0-	-25287	-0-	1320	1	28704	2	N	315	354	1			61
							347	9									
09	51192		28056	-0-	-23136	-0-	1320	1	26270	2	N	424	139	1			346
							466	9									
10	48706		26895	-0-	-21811	-0-	1364	1	25219	2	N	284	530	1			100
							312	9									
11	44292		24606	-0-	-19686	-0-	1320	1	22997	2	N	263	181	1			182
							289	9									
12	44858		24971	-0-	-19887	-0-	1364	1	23298	2	N	281	357	1			106
							309	9									
*01	53892		29488	-0-	-24404	-0-	1364	1	27774	2	N	318	353	1			71
							350	9									

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

08	44423		33415	-0-	-11008		70304	33211	2	204	9	Y	185	185	1		110
09	42990		34532	-0-	-8458		61846	34332	2	200	9	Y	182	184	1		108
10	0	N	33661	-0-	33661	B	95507	33451	2	210	9	Y	191	186	1		113
11	32340	N	33719	-0-	1379	B	96886	33522	2	197	9	Y	179	225	1		67
12	0	N	34192	-0-	34192	B	131078	34010	2	182	9	Y	165	173	1		59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	131078					Y	NO RPT				59

POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 9 RRCID -> 293348 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 6479 - 6484

08	7409	#	-0-	-0-	-7409		-0-					Y	-0-				22
09	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				22
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				22
11	16989	N	16989	-0-	-0-	B	-0-	16851	2	138	9	Y	125	113	1		34
12	0	N	29444	-0-	29444	B	29444	29205	2	239	9	Y	217	200	1		51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	29444					Y	NO RPT				51

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) //CONT.// 72653 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. //CONT.// 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 10 RRCID -> 294161 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 4876 PERF. 7654 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38857	R	38857	-0-	-0-	-0-	38618	2	239	9	Y	217	186	1			111
09	34321	R	34321	-0-	-0-	-0-	34122	2	199	9	Y	181	183	1			109
10	0	N	35023	-0-	35023 B	35023	34819	2	204	9	Y	185	183	1			111
11	42293	N	34692	-0-	-7601 B	27422	34483	2	209	9	Y	190	232	1			69
12	0	N	34034	-0-	34034 B	61456	33866	2	168	9	Y	153	163	1			59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	61456					Y	NO RPT					59

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2024

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 281569 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3521 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDERXP LTD. 907320
SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 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
08	682	N	572	-0-	-110	-0-	126	1	446	2	N	-0-					94
09	630	N	474	-0-	-156	-0-	70	1	404	2	N	-0-					94
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	141	1	809	2	N	-0-					94
11	540	N	432	-0-	-108	-0-	70	1	361	2	N	1					95
							1	9									
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	145	1	734	2	N	2					97
							2	9									
01	961	N	783	-0-	-178	-0-	126	1	643	2	N	13					110
							14	9									

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	1514	-0-	-1989	-0-	330	1	1167	2	Y	15					105
							17	9									
09	3390	X	2408	-0-	-982	-0-	354	1	2034	2	Y	18					123
							20	9									
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	534	1	3070	2	Y	62					185
							68	9									
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	630	1	3272	2	Y	38					223
							42	9									
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	571	1	2891	2	Y	15	185	1			53
							17	9									
01	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	555	1	2840	2	Y	69					122
							76	9									

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 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
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	109	1	387	2	N	1					160
							1	9									
09	600	N	539	-0-	-61	-0-	80	1	459	2	N	-0-					160
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	122	1	700	2	N	-0-					160
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	138	1	718	2	N	-0-					160
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	107	1	543	2	N	4					164
							4	9									
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	131	1	670	2	N	-0-					164

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	1579	-0-	-1149	-0-	1578	2	1	9	Y	1					1
09	2640	X	2001	-0-	-639	-0-	2000	2	1	9	Y	1					2
10	3193	X	2049	-0-	-1144	-0-	2037	2	12	9	Y	11					13
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3045	2	19	9	Y	17	26	1			4
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2889	2	43	9	Y	39					43
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3742	2	14	9	Y	13					56

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	3335	-0-	-1222	-0-	3331	2	4	9	Y	4					4
09	4440	X	3183	-0-	-1257	-0-	3180	2	3	9	Y	3					7
10	4588	X	3915	-0-	-673	-0-	3902	2	13	9	Y	12					19
11	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4885	2	17	9	Y	15	29	1			5
12	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5192	2	43	9	Y	39					44
01	3906	X	3762	-0-	-144	-0-	3753	2	9	9	Y	8					52

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	66150					Y	-0-					20
09	DLQ G-10		2727	-0-	2727	68877	2721	2	6	9	Y	5					25
10	DLQ G-10		5479	-0-	5479	74356	5479	2			Y	-0-					25
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	74356					Y	NO RPT					25
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	74356					Y	NO RPT					25
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	74356					Y	NO RPT					25

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20116					Y	-0-					60
09	DLQ G-10		251	-0-	251	20367	251	1			Y	-0-					60
10	DLQ G-10		193	-0-	193	20560	193	2			Y	-0-					60
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20560					Y	NO RPT					60
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20560					Y	NO RPT					60
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20560					Y	NO RPT					60

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14915					Y	-0-					34
09	DLQ G-10		493	-0-	493	15408	493	2			Y	-0-					34
10	DLQ G-10		350	-0-	350	15758	350	2			Y	-0-					34
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15758					Y	NO RPT					34
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15758					Y	NO RPT					34
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15758					Y	NO RPT					34

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
01	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187

PY (LOWER QUEEN CITY) 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 121 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33192	X	33192	-0-	-0- B	-0-	32981	3	211	9	Y	192	201	1			62
09	32833	X	32833	-0-	-0- B	-0-	32582	3	251	9	Y	228	274	1			16
10	37076	X	33226	-0-	-3850 B	-0-	33011	3	215	9	Y	195	139	1			72
11	35880	X	30782	-0-	-5098 B	-0-	30532	3	250	9	Y	227	247	1			52
12	37076	X	33908	-0-	-3168 B	-0-	33662	3	246	9	Y	224	242	1			34
01	34851	X	34851	-0-	-0- B	-0-	34617	3	234	9	Y	213	198	1			49

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54684	X	51102	-0-	-3582 B	-0-	50546	3	556	9	Y	505	535	1			155
09	52126	X	52126	-0-	-0- B	-0-	51420	3	706	9	Y	642	756	1			41
10	52421	X	51825	-0-	-596 B	-0-	51228	3	597	9	Y	543	390	1			194
11	50730	X	47216	-0-	-3514 B	-0-	46526	3	690	9	Y	627	680	1			141
12	52421	X	50618	-0-	-1803 B	-0-	49977	3	641	9	Y	583	639	1			85
01	52475	X	52475	-0-	-0- B	-0-	51812	3	663	9	Y	603	555	1			133

PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PINNELL YTURRIA WELL #: 124 RRCID -> 282858 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10552 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18227	X	18227	-0-	-0- B	-0-	18028	3	199	9	Y	181	191	1			57
09	18420	X	16818	-0-	-1602 B	-0-	16577	3	241	9	Y	219	261	1			15
10	25079	X	18016	-0-	-7063 B	-0-	17825	3	191	9	Y	174	126	1			63
11	24270	X	16609	-0-	-7661 B	-0-	16355	3	254	9	Y	231	241	1			53
12	25079	X	18895	-0-	-6184 B	-0-	18629	3	266	9	Y	242	259	1			36
01	19823	X	19823	-0-	-0- B	-0-	19548	3	275	9	Y	250	230	1			56

PINNELL YTURRIA WELL #: 125 RRCID -> 284140 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10563 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10251	X	10251	-0-	-0- B	-0-	10140	3	111	9	Y	101	140	1			30
09	9455	X	9455	-0-	-0- B	-0-	9325	3	130	9	Y	118	140	1			8
10	14198	X	6360	-0-	-7838 B	-0-	6259	3	101	9	Y	92	67	1			33
11	13740	X	7713	-0-	-6027 B	-0-	7597	3	116	9	Y	105	114	1			24
12	14198	X	7017	-0-	-7181 B	-0-	6875	3	142	9	Y	129	134	1			19
01	10261	X	8023	-0-	-2238 B	-0-	7874	3	149	9	Y	135	125	1			29

PY (LOWER QUEEN CITY) //CONT.// 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
LOPEZ WELL #: 101 RRCID -> 293174 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9500 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9879	-0-	-2552 B	-0-	9563	3	316	9	N	287	410	1			233
09	10950	X	9377	-0-	-1573 B	-0-	9073	3	304	9	N	276	243	1			266
10	11842	X	8529	-0-	-3313 B	-0-	8253	3	276	9	N	251	395	1			122
11	11460	X	7857	-0-	-3603 B	-0-	7597	3	260	9	N	236	226	1			132
12	11842	X	11482	-0-	-360 B	-0-	11108	3	374	9	N	340	229	1			243
01	11216	X	11216	-0-	-0- B	-0-	10860	3	356	9	N	324	404	1			163

QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINTO CREEK (5700) 73830 910 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
VOYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282324 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 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
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	213	1	1242	2	N	4					123
							4	9									
09	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	127	1	1179	2	N	-0-					123
10	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	118	1	1121	2	N	-0-					123
*11	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	130	1	1178	2	N	7					130
							8	9									
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	134	1	1274	2	N	18	123	1			25
							20	9									
01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	121	1	1106	2	N	-0-					25

RAMIRENO (WILCOX) //CONT.// 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIRAZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 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
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					33
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					33
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					33

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

08	842	576	-0-	-266	-0-	31	1	545	2	N	-0-						-0-
09	300	159	-0-	-141	-0-	8	1	151	2	N	-0-						-0-
10	328	N 328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	N	-0-						-0-
11	412	N 412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	N	-0-						-0-
12	448	N 448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	N	-0-						-0-
01	480	N 480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	N	-0-						-0-

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

08	1197	800	-0-	-397	-0-	140	1	660	2	N	-0-						-0-
09	1194	792	-0-	-402	-0-	121	1	671	2	N	-0-						-0-
10	3591	1997	-0-	-1594	-0-	264	1	1733	2	N	-0-						-0-
11	2946	1668	-0-	-1278	-0-	242	1	1426	2	N	-0-						-0-
12	403	371	-0-	-32	-0-	81	1	290	2	N	-0-						-0-
01	403	360	-0-	-43	-0-	95	1	265	2	N	-0-						-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 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
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	138	1	652	2	N	-0-					-0-
09	750	N	692	-0-	-58	-0-	106	1	586	2	N	-0-					-0-
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	84	1	549	2	N	-0-					-0-
11	750	N	659	-0-	-91	-0-	96	1	563	2	N	-0-					-0-
12	713	N	619	-0-	-94	-0-	136	1	483	2	N	-0-					-0-
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	136	1	382	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	322	1	1525	2	N	-0-					-0-
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	373	1	2064	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	252	1	1652	2	N	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	262	1	1548	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1746	-0-	-486	-0-	383	1	1363	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1402	-0-	-489	-0-	369	1	1033	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

08	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	1			Y	-0-					74
09	T. A.		346	-0-	346	346	346	1			Y	-0-					74
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	346					Y	-0-					74
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	346					Y	-0-					74
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	346					Y	NO RPT					74
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	346					Y	NO RPT					74

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					21
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

08	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	156	1	3034	3	N	-0-					8
09	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	153	1	2966	3	N	-0-					8
10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	181	1	3605	3	N	-0-					8
11	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	151	1	3237	3	N	-0-					8
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	282	1	3381	3	N	-0-					8
01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	174	1	3447	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	235	-0-	-44	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
10	341	N	257	-0-	-84	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	3	N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	651	3	N	-0-					8
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	612	3	N	-0-					8
10	713	N	554	-0-	-159	-0-	27	1	527	3	N	-0-					8
11	660	N	599	-0-	-61	-0-	27	1	572	3	N	-0-					8
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	58	1	646	3	N	-0-					8
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	725	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	839	3	N	3					10
							3	9									
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	3	N	-0-					10
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	859	3	N	-0-					10
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	695	3	N	-0-					10
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	48	1	550	3	N	2					12
							2	9									
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	N	5					17
							6	9									

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	719	3	N	-0-					48
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	34	1	648	3	N	-0-					48
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	41	1	807	3	N	-0-					48
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	3	N	-0-					48
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	64	1	762	3	N	-0-					48
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	787	3	N	-0-					48

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	3	N	-0-					62
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	39	1	745	3	N	-0-					62
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	41	1	809	3	N	-0-					62
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	36	1	768	3	N	-0-					62
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	64	1	749	3	N	-0-					62
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	39	1	763	3	N	-0-					62

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	46	1	899	3	N	-0-					85
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	838	3	N	4					89
							4	9									
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	47	1	930	3	N	-0-					89
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	40	1	866	3	N	-0-					89
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	75	1	887	3	N	-0-					89
01	992	N	942	-0-	-50	-0-	45	1	897	3	N	-0-					89

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	67	1	1310	3	N	-0-					57
09	1500	N	1289	-0-	-211	-0-	63	1	1226	3	N	-0-					57
10	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	68	1	1352	3	N	6					63
							7	9									
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	97	1	2091	3	N	-0-					63
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	190	1	2321	3	N	9					72
							10	9									
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	114	1	2270	3	N	5					77
							6	9									

RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					45
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					45
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	N	-0-					45
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	11	1	244	3	N	-0-					45
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	37	1	320	3	N	-0-					45
01	496	N	323	-0-	-173	-0-	16	1	307	3	N	-0-					45

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	549	-0-	-71	-0-	27	1	521	3	N	1					105
							1	9									
09	540	N	303	-0-	-237	-0-	15	1	288	3	N	-0-					105
10	589	N	360	-0-	-229	-0-	17	1	343	3	N	-0-					105
11	540	N	449	-0-	-91	-0-	20	1	429	3	N	-0-					105
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	492	3	N	-0-					105
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	479	3	N	12					117
							13	9									

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	22	1	420	3	N	-0-					28
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	17	1	324	3	N	-0-					28
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	17	1	342	3	N	-0-					28
11	420	N	314	-0-	-106	-0-	14	1	300	3	N	-0-					28
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	405	3	N	-0-					28
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	3	N	-0-					28

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-42848					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-42848					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-42848					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-42848					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42848					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) //CONT.// 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 288875 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10565 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-4264					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4264					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4264					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4264					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4264					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4264					N	-0-					-0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

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

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-		-0-	96	1			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-		-0-	107	1			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-		-0-	114	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					3
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					3
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					3

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 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
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1205					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1205					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1205					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TEXRON OPERATING, LLC 850872
TEXRON CARACARA WELL #: 1 RRCID -> 290659 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8496 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REALITOS,S.(QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SIDELINE ENERGY INC. 779921
BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500) 75203 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (FRIO 8300) 75203 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 2 RRCID -> 127065 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 14) 75203 448 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 395 WELL #: 3 RRCID -> 233348 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 10946 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2023 - WELL PLUGGED 9/3/2023

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 03/26/1954 TOTAL DEPTH 8524 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10138 - 10162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 275404 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223

08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-	1	1			13
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	274	2	4	9	N	4					17
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	338	2	12	9	N	11	15	1			13
11	120 N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-					13
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					13
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					13

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	126	1	355	2	N	-0-					43
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	57	1	318	2	N	-0-					43
10	465 N	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-					43
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	231	1	307	2	N	-0-					43
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					43
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					43

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					66
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					66
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					66
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					66
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					66
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

08	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	654	1	1667	3	N	-0-					326
09	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	566	1	1618	3	N	-0-					326
10	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	637	1	1734	3	N	-0-					326
11	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	617	1	1771	3	N	-0-					326
12	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	622	1	1470	3	N	-0-					326
*01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	609	1	1372	3	N	-0-					326

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	437	1	1112	3	N	5					237
							6	9									
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	387	1	1107	3	N	12					249
							13	9									
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	416	1	1135	3	N	16					265
							18	9									
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	387	1	1113	3	N	11					276
							12	9									
12	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	444	1	1047	3	N	8					284
							9	9									
01	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	454	1	1021	3	N	5					289
							6	9									

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 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
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	2	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	36	1	185	2	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	3	1	165	2	N	-0-					-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FIRST ROCK, INC. 269028
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS RANCH (HET THIRD) 76156 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC 073151
LONG & DEEP WELL #: 1 RRCID -> 284077 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000) 76336 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 278408 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RICH HURT (WX. GUERRA) 76375 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL COUNTY RANCH 578 WELL #: 1 RRCID -> 293146 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10009 - 10121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL COUNTY RANCH 578 WELL #: 1 RRCID -> 293547 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8659 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35371	X	13199	-0-	-22172	-0-	12656	2	543	9	N	494	544	1			148
09	26760	X	16594	-0-	-10166	-0-	16081	2	513	9	N	466	362	1			252
10	22382	X	14504	-0-	-7878	-0-	14024	2	480	9	N	436	372	1			316
11	17790	X	8231	-0-	-9559	-0-	7930	2	301	9	N	274	183	1			407
12	17143	X	14937	-0-	-2206	-0-	14494	2	443	9	N	403	713	1			97
01	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT					97

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	67	1	356	2	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	2	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 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
08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	421	1	2220	2	Y	-0-					-0-
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	203	1	1636	2	Y	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	159	1	1518	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 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
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	154	-0-	-1706	-0-	154	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 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
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					13

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2023

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	127	1	673	2	N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	63	1	502	2	N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	50	1	471	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

08 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4900) 76410 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
GRAHAM CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 233973 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	29	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

RIGGAN (8900) 76669 664 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289807 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8892 - 8899

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291039 COMPL. DATE 07/19/2021 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8930 - 8938

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-573				N	-0-					229
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -573																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					229
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					229
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					229
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					229
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					229

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	5270	5124	-0-	-146	B	10231	822	1	4295	2	Y	6	4	1						7
							7	9												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10231																				
09	5100	4455	-0-	-645	B	9586	760	1	3689	2	Y	5	7	1						5
							6	9												
10	5270	5320	-0-	50	B	9636	932	1	4378	2	Y	9	5	1						9
							10	9												
11	5100	5162	-0-	62	B	9698	932	1	4217	2	Y	12	11	1						10
							13	9												
12	5270	5167	-0-	-103	B	9595	947	1	4205	2	Y	14	11	1						13
							15	9												
01	5270	5034	-0-	-236	B	9359	884	1	4135	2	Y	14	9	1						18
							15	9												

RINCON (B-2 FRIO) //CONT.// 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	381	R	381	-0-	-0-	B	-0-		61	1	320	2	Y -0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	350	R	350	-0-	-0-	B	-0-		60	1	290	2	Y -0-					-0-
10	434	#	276	-0-	-158	B	-158		47	1	223	2	Y 5	2	1			3
									6	9								
11	420	#	207	-0-	-213	B	-371		37	1	166	2	Y 4	4	1			3
									4	9								
12	434	#	181	-0-	-253	B	-624		33	1	146	2	Y 2	3	1			2
									2	9								
01	372	#	155	-0-	-217	B	-841		27	1	128	2	Y -0-	1	1			1

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A

08	516	N	516	-0-	-0-		-0-		83	1	433	2	Y -0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12		-0-		85	1	413	2	Y -0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-		-0-		89	1	419	2	Y 28	9	1			19
									31	9								
11	510	N	503	-0-	-7		-0-		87	1	394	2	Y 20	21	1			18
									22	9								
12	527	N	486	-0-	-41		-0-		89	1	397	2	Y -0-	18	1			-0-
01	527	N	471	-0-	-56		-0-		83	1	388	2	Y -0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) //CONT.// 76721 210 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SEMMES TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (G-3, EAST) 76721 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 294868 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 4146

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

08	248	N	228	-0-	-20	-0-	37	1	191	2	Y	-0-				-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	40	1	194	2	Y	-0-				-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	42	1	199	2	Y	-0-				-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	41	1	185	2	Y	-0-				-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	41	1	183	2	Y	-0-				-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	40	1	188	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

08	806	N	705	-0-	-101	-0-	113	1	592	2	Y	-0-				-0-
09	720	N	72	-0-	-648	-0-	12	1	60	2	Y	-0-				-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	129	1	606	2	Y	6	2	1		4
							7	9								
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	154	1	696	2	Y	18	11	1		11
							20	9								
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	132	1	588	2	Y	22	14	1		19
							24	9								
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	114	1	533	2	Y	14	10	1		23
							15	9								

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	754	-0-	-734	-0-	121 1 13 9		633	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	707	-0-	-313	-0-	121 1		586	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	690	-0-	-147	-0-	121 1		569	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	574	-0-	-146	-0-	104 1		470	2	Y	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	142 1		629	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	117 1 13 9		548	2	Y	12	4	1			8

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2927	-0-	-142	-0-	467 1 21 9		2439	2	Y	19	15	1			22
09	2970	X	2907	-0-	-63	-0-	489 1 45 9		2373	2	Y	41	38	1			25
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	521 1 46 9		2447	2	Y	42	23	1			44
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	535 1 52 9		2420	2	Y	47	51	1			40
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	571 1 66 9		2534	2	Y	60	46	1			54
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	539 1 32 9		2521	2	Y	29	29	1			54

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		41	-0-	41	41	6	1	33	2	Y	2	6	1			11
							2	9									
09	T. A.		33	-0-	33	74	5	1	26	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
10	T. A.		48	-0-	48	122	7	1	32	2	Y	8	4	1			10
							9	9									
11	T. A.		42	-0-	42	164	7	1	32	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
12	164	X	-0-	-0-	-164	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	1	38	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	19	1	90	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	97	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	27	1	123	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	17	1	75	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	74	1	345	2	Y	13	8	1			13
							14	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	12	-0-	12	12	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	T. A.	66	-0-	66	78	12	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					-0-
12	78 X	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	X	310	-0-	-341	-0-	50	1	258	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
09	960	X	693	-0-	-267	-0-	114	1	555	2	Y	22	15	1			12
							24	9									
10	992	X	416	-0-	-576	-0-	69	1	323	2	Y	22	11	1			23
							24	9									
11	960	X	483	-0-	-477	-0-	79	1	356	2	Y	44	35	1			32
							48	9									
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
01	715	X	715	-0-	-0-	-0-	123	1	577	2	Y	14	5	1			9
							15	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	45	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	38	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	66	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	32	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	45	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	60	1	282	2	Y	13	4	1			9
							14	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		71	-0-	71	71	11	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		289	-0-	289	360	49	1	240	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		39	-0-	39	399	7	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		35	-0-	35	434	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	479	X	45	-0-	-434	-0-	8	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	21	-0-	-72	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					1
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	71	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	15	1	66	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	20	1	92	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 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
08	T. A.		175	-0-	175	175	28	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		61	-0-	61	236	10	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		147	-0-	147	383	26	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		101	-0-	101	484	18	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	604	X	120	-0-	-484	-0-	22	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	15	1	71	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	309	1	1613	2	Y	13	9	1			16
							14	9									
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	313	1	1521	2	Y	23	21	1			18
							25	9									
10	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	300	1	1410	2	Y	9	8	1			19
							10	9									
11	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	300	1	1360	2	Y	13	17	1			15
							14	9									
12	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	326	1	1445	2	Y	41	24	1			32
							45	9									
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	305	1	1428	2	Y	16	15	1			33
							18	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		7244	-0-	7244	7244	1161	1	6065	2	Y	16	14	1			26
							18	9									
09	T. A.		6901	-0-	6901	14145	1169	1	5675	2	Y	52	42	1			36
							57	9									
10	T. A.		6492	-0-	6492	20637	1128	1	5296	2	Y	62	30	1			68
							68	9									
11	T. A.		6372	-0-	6372	27009	1147	1	5190	2	Y	32	52	1			48
							35	9									
12	33232	X	6223	-0-	-27009	-0-	1138	1	5053	2	Y	29	33	1			44
							32	9									
01	7254	X	5958	-0-	-1296	-0-	1046	1	4895	2	Y	15	19	1			40
							17	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 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
08	T. A.		259	-0-	259	259	42	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		338	-0-	338	597	58	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		355	-0-	355	952	62	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		343	-0-	343	1295	62	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	1632	X	337	-0-	-1295	-0-	62	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	53	1	248	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		2146	-0-	2146	9123	345	1	1801	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2073	-0-	2073	11196	354	1	1719	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1525	-0-	1525	12721	268	1	1257	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2144	-0-	2144	14865	388	1	1756	2	Y	-0-					-0-
12	17037	X	2172	-0-	-14865	-0-	399	1	1773	2	Y	-0-					-0-
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	379	1	1775	2	Y	26	9	1			17
							29	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		4164	-0-	4164	4164	663	1	3466	2	Y	32	29	1			52
							35	9									
09	T. A.		3838	-0-	3838	8002	652	1	3162	2	Y	22	40	1			34
							24	9									
10	T. A.		3761	-0-	3761	11763	660	1	3099	2	Y	2	11	1			25
							2	9									
11	T. A.		3570	-0-	3570	15333	644	1	2917	2	Y	8	17	1			16
							9	9									
12	18975	X	3642	-0-	-15333	-0-	667	1	2961	2	Y	13	12	1			17
							14	9									
01	4154	X	3921	-0-	-233	-0-	675	1	3160	2	Y	78	31	1			64
							86	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1531	-0-	1531	4618	246	1	1285	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1472	-0-	1472	6090	246	1	1192	2	Y	31	17	1			14
							34	9									
10	T. A.		1478	-0-	1478	7568	251	1	1180	2	Y	43	18	1			39
							47	9									
11	T. A.		1277	-0-	1277	8845	224	1	1016	2	Y	34	38	1			35
							37	9									
12	10172	X	1327	-0-	-8845	-0-	236	1	1046	2	Y	41	33	1			43
							45	9									
01	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	206	1	966	2	Y	16	19	1			40
							18	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	266	1	1390	2	Y	16	14	1			21
							18	9									
09	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	257	1	1248	2	Y	18	23	1			16
							20	9									
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	236	1	1109	2	Y	12	10	1			18
							13	9									
11	1620	N	1147	-0-	-473	-0-	205	1	929	2	Y	12	17	1			13
							13	9									
12	1581	N	1347	-0-	-234	-0-	246	1	1091	2	Y	9	11	1			11
							10	9									
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	268	1	1254	2	Y	6	7	1			10
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	53	1	279	2	Y	16	9	1			16
							18	9									
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	34	1	165	2	Y	24	22	1			18
							26	9									
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	39	1	182	2	Y	8	8	1			18
							9	9									
11	330	N	166	-0-	-164	-0-	30	1	136	2	Y	-0-	18	1			-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	42	1	189	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	58	1	273	2	Y	5	3	1			7
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	23	1	118	2	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	26	1	126	2	N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	26	1	124	2	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	28	1	128	2	N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	21	1	92	2	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

08	T. A.		1255	-0-	1255	1255	199 18	1 9	1038	2	Y	16	13	1			22
09	T. A.		1150	-0-	1150	2405	192 26	1 9	932	2	Y	24	26	1			20
10	T. A.		1103	-0-	1103	3508	188 34	1 9	881	2	Y	31	16	1			35
11	T. A.		1036	-0-	1036	4544	178 52	1 9	806	2	Y	47	43	1			39
12	5597	X	1053	-0-	-4544	-0-	187 37	1 9	829	2	Y	34	32	1			41
01	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	174 29	1 9	813	2	Y	26	22	1			45

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

08	3100	N	1681	-0-	-1419	218267	269 7	1 9	1405	2	N	6	6	1			10
09	3000	N	1799	-0-	-1201	217066	304 21	1 9	1474	2	N	19	17	1			12
10	3100	N	1778	-0-	-1322	215744	305 39	1 9	1434	2	N	35	15	1			32
11	3000	N	1687	-0-	-1313	214431	296 52	1 9	1339	2	N	47	42	1			37
12	3100	N	1736	-0-	-1364	213067	310 51	1 9	1375	2	N	46	37	1			46
01	3100	N	1475	-0-	-1625	211442	257 15	1 9	1203	2	N	14	20	1			40

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	2	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	2	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	71	2	N	7	2	1			5
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	19 10	1 9	84	2	N	9	7	1			7
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	56	2	N	8	6	1			9
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	119	2	N	8	5	1			12

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		248	-0-	248	248	44	1	204	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

08	682 N	620	-0-	-62	-0-	620	2		N	-0-			-0-
09	660 N	398	-0-	-262	-0-	398	2		N	-0-			-0-
10	682 N	441	-0-	-241	-0-	441	2		N	-0-			-0-
11	600 N	385	-0-	-215	-0-	385	2		N	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
URSCHEL, C.F. WELL #: 4 RRCID -> 148339 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

08	3100	N	1667	-0-	-1433	849	1667	2			N	-0-					43
09	2453	N	1604	-0-	-849	-0-	1604	2			N	-0-					43
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					43
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					43
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					43
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					43

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

08	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

08	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

08	4309	X	2626	-0-	-1683	-0-	2541	2	85	9	N	77					172
09	4170	X	3360	-0-	-810	-0-	3354	2	6	9	N	5	157	1			20
10	3875	X	3801	-0-	-74	-0-	3801	2			N	-0-					20
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					20
12	3596	X	2336	-0-	-1260	-0-	2336	2			N	-0-					20
01	3813	X	1522	-0-	-2291	-0-	1393	2	129	9	N	117					137

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	320	-0-	-548	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
09	720	X	239	-0-	-481	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	558	X	224	-0-	-334	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	450	X	189	-0-	-261	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
01	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2023

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2148	-0-	-22	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2120	-0-	-174	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	400	-0-	-34	-0-	339	2	61	9	N	55					87
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					87
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-	67	1			20
11	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-					20
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	422	2	47	9	N	43					63
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					63

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	647	2	8	9	N	7					138
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					138
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					138
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					138
12	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					138
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					138

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					100
09	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7149	2	55	9	N	50	23	1			127
10	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6864	2	1	9	N	1	102	1			26
11	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					26
12	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6305	2	67	9	N	61					87
01	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					87

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					57
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					57
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					57
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					57
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					57
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					57

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 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
08	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	1452	2			N	-0-					48
09	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	1533	2			N	-0-					48
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					48
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					48
12	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1484	2	68	9	N	62					110
01	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					110

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	898	-0-	-1	-0-	887	2	11	9	N	10					115
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	890	2	17	9	N	15					130
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	879	2	1	9	N	1					131
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	838	2	10	9	N	9					140
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	880	2	14	9	N	13					153
01	868	N	847	-0-	-21	-0-	836	2	11	9	N	10					163

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13795	X	13322	-0-	-473	-0-	2871	1	10096	2	Y	323	391	1			156
							355	9									
09	13350	X	12994	-0-	-356	-0-	2243	1	10255	2	Y	451	450	1			157
							496	9									
10	13516	X	13475	-0-	-41	-0-	1857	1	11026	2	Y	538	439	1			256
							592	9									
11	12960	X	12583	-0-	-377	-0-	1770	1	10607	2	Y	187	201	1			242
							206	9									
12	13423	X	12734	-0-	-689	-0-	1634	1	11003	2	Y	88	88	1			242
							97	9									
01	13485	X	12823	-0-	-662	-0-	2257	1	10450	2	Y	105	100	1			247
							116	9									

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	188	1	660	2	Y	29	35	1			4
							32	9									
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	143	1	655	2	Y	40	40	1			4
							44	9									
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	113	1	674	2	Y	48	39	1			13
							53	9									
11	840	N	758	-0-	-82	-0-	106	1	635	2	Y	15	16	1			12
							17	9									
12	868	N	795	-0-	-73	-0-	95	1	643	2	Y	52	52	1			12
							57	9									
01	837	N	444	-0-	-393	-0-	67	1	309	2	Y	62	59	1			15
							68	9									

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	488	-0-	-163	-0-	94	1	331	2	Y	57	69	1			9
							63	9									
09	630	N	338	-0-	-292	-0-	45	1	205	2	Y	80	80	1			9
							88	9									
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					9
11	480	N	261	-0-	-219	-0-	33	1	200	2	Y	25	27	1			7
							28	9									
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	66	1	442	2	Y	110	109	1			8
							121	9									
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	59	1	275	2	Y	130	124	1			14
							143	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	72	1	254	2	Y	-0-	1	1			2
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	59	1	271	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	527	N	331	-0-	-196	-0-	47	1	281	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	60	1	358	2	Y	-0-					3
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	55	1	369	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	60	1	279	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	271	-0-	271	271	49	1	222	2		Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	271						Y	-0-					-0-
11	T. A.	54	-0-	54	325	8	1	46	2		Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	325						Y	-0-					-0-
01	T. A.	339	-0-	339	664	60	1	279	2		Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	2		Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2		Y	-0-				-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4708 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6	7	1			1
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	64	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	19	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	Y	-0-					1
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	5	1	34	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786

08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	183	1	644	2	Y	215	261	1			31
							237	9									
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	114	1	520	2	Y	302	301	1			32
							332	9									
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	77	1	455	2	Y	360	294	1			98
							396	9									
11	1020	N	418	-0-	-602	-0-	40	1	240	2	Y	125	134	1			89
							138	9									
12	992	N	524	-0-	-468	-0-	12	1	79	2	Y	394	391	1			92
							433	9									
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	81	1	377	2	Y	466	445	1			113
							513	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	538 3	1 9	1891	2	Y	3	4	1			-0-
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	422 6	1 9	1928	2	Y	5	5	1			-0-
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	369 6	1 9	2191	2	Y	5	4	1			1
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	319 2	1 9	1909	2	Y	2	2	1			1
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	266 7	1 9	1791	2	Y	6	6	1			1
01	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	283 9	1 9	1311	2	Y	8	7	1			2

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

08	744	N	528	-0-	-216	-0-	109 35	1 9	384	2	Y	32	39	1			5
09	720	N	650	-0-	-70	-0-	108 50	1 9	492	2	Y	45	45	1			5
10	713	N	531	-0-	-182	-0-	67 64	1 9	400	2	Y	58	47	1			16
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	62 22	1 9	373	2	Y	20	21	1			15
12	682	N	485	-0-	-197	-0-	54 68	1 9	363	2	Y	62	62	1			15
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	111 81	1 9	515	2	Y	74	71	1			18

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	257 8	1 9	903	2	Y	7	9	1			1
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	195 11	1 9	893	2	Y	10	10	1			1
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	161 13	1 9	954	2	Y	12	10	1			3
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	151 4	1 9	902	2	Y	4	4	1			3
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	141 14	1 9	947	2	Y	13	13	1			3
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	189 18	1 9	875	2	Y	16	15	1			4

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5751 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 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
08	1333 N	1039	-0-	-294	-0-	208 98	1 9	733	2	Y	89	108	1			14
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	201 136	1 9	920	2	Y	124	124	1			14
10	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	153 165	1 9	908	2	Y	150	122	1			42
11	1020 N	963	-0-	-57	-0-	130 51	1 9	782	2	Y	46	50	1			38
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	150 171	1 9	1008	2	Y	155	153	1			40
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	207 200	1 9	957	2	Y	182	174	1			48

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 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
08	620	N	529	-0-	-91	-0-	117 2	1 9	410	2	Y	2	3	1			-0-
09	930	N	834	-0-	-96	-0-	149 4	1 9	681	2	Y	4	4	1			-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	113 6	1 9	671	2	Y	5	4	1			1
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	126 1	1 9	753	2	Y	1	1	1			1
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	149 6	1 9	1003	2	Y	5	5	1			1
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	157 8	1 9	727	2	Y	7	6	1			2

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	1869	-0-	1869	1869	269	1	1600	2	Y	-0-					-0-
11	3197	X	1328	-0-	-1869	-0-	187 23	1 9	1118	2	Y	21	21	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	37	1	170	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	320	1	1125	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	248	1	1134	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	203	1	1205	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	197	1	1179	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	211	1	1424	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
01	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	277	1	1282	2	Y	62	59	1			3
							68	9									

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	678	-0-	-128	-0-	150	1	528	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	514	-0-	-296	-0-	92	1	422	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	327	-0-	-355	-0-	47	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	190	-0-	-470	-0-	27	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	249	-0-	-278	-0-	32	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	185	-0-	-156	-0-	33	1	152	2	Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	805	-0-	-218	-0-	175	1	615	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	151	1	692	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	129	1	763	2	Y	23	19	1			6
							25	9									
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	147	1	880	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	110	1	739	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	157	1	726	2	Y	31	29	1			8
							34	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6204 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	12	-0-	12	12	2	1	10	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	3	3	1			-0-

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1034	-0-	-764	-0-	229	1	805	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	316	1	1445	2	Y	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	264	1	1568	2	Y	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	254	1	1523	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1449	-0-	-380	-0-	187	1	1262	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	297	1	1375	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 28 RRCID -> 288167 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 5670 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	132	-0-	-54	-0-	26 1 14 9		92	2	Y	13	16	1			4
09	180	N	100	-0-	-80	-0-	14 1 21 9		65	2	Y	19	19	1			4
10	186	N	55	-0-	-131	-0-	7 1 9 9		39	2	Y	8	7	1			5
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20 1 28 9		134	2	Y	25	24	1			6
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32 1 32 9		150	2	Y	29	28	1			7

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 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
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH BELMONT WELL #: 3 RRCID -> 283324 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) //CONT.// 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (C-1) 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 1) 76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 3) 76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G) 76723 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: RRCID -> 123400 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020

RINCON, N. (F-2-O) 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. STATE WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 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
08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	286	1	1495	2	Y	32	20	1			35
							35	9									
09	1710	X	1459	-0-	-251	-0-	241	1	1170	2	Y	44	44	1			35
							48	9									
10	1767	X	1256	-0-	-511	-0-	209	1	983	2	Y	58	29	1			64
							64	9									
11	1770	X	696	-0-	-1074	-0-	117	1	527	2	Y	47	59	1			52
							52	9									
12	1829	X	282	-0-	-1547	-0-	49	1	216	2	Y	15	30	1			37
							17	9									
01	1829	X	1020	-0-	-809	-0-	175	1	821	2	Y	22	20	1			39
							24	9									

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					64
09	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					64
10	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	3			N	-0-					64
11	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	3			N	-0-					64
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					64
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					64

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319

08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

08	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3		N	-0-				-0-
09	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	3		N	-0-				-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-				-0-
11	600 N	529	-0-	-71	-0-	529	3		N	-0-				-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-				-0-
*01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-				-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) //CONT.// 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

08	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	3			N	-0-					83
09	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			N	-0-					83
10	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					83
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					83
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					83
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	630	N	515	-0-	-115	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-) WELL #: 108 RRCID -> 135827 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0301 RRCID -> 012953 COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4620) 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 49 RRCID -> 179405 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4620) //CONT.// 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	589	1	1563	2	Y	2					13
						2	9									
09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	549	1	1565	2	Y	5					18
						6	9									
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	492	1	1392	2	Y	9					27
						10	9									
11	2070 N	2063	-0-	-7	-0-	551	1	1497	2	Y	14	11	1			30
						15	9									
12	2201 N	1910	-0-	-291	-0-	599	1	1308	2	Y	3					33
						3	9									
01	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	544	1	1593	2	Y	2	11	1			24
						2	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	70	-0-	-240	-0-	19	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	186	-0-	-114	-0-	48	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	105	1	295	2	Y	10					10
							11	9									
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	142	1	386	2	Y	15	8	1			17
							17	9									
12	186	N	35	-0-	-151	-0-	11	1	24	2	Y	-0-					17
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	279	1	816	2	Y	2	7	1			12
							2	9									

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

08	T. A.		2	-0-	2	2	1	2	1	9	Y	1					3
09	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					3
10	T. A.		41	-0-	41	44	10	1	29	2	Y	2					5
							2	9									
11	T. A.		24	-0-	24	68	4	1	10	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
12	101	X	33	-0-	-68	-0-	10	1	23	2	Y	-0-					9
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	14	1	40	2	Y	1	4	1			6
							1	9									

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F. STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-			-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-			-0-
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2		Y	-0-			-0-
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2		Y	-0-			-0-
12	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	2		Y	-0-			-0-
01	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2		Y	-0-			-0-

HALL, J. F. STATE WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, C. M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALL, J. F. STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 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
08	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1058	2		N	-0-			18
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			18
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			18
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			18
12	1240	N	942	-0-	-298	-0-	942	2		N	-0-			18
01	1240	N	992	-0-	-248	-0-	992	2		N	-0-			18

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, C. M. WELL #: 19 RRCID -> 272672 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 22 RRCID -> 292122 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9114 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8587	X	4	-0-	-8583	-0-	4	2			N	-0-					7
09	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13833	2	138	9	N	125					132
10	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9299	2	68	9	N	62					194
11	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6911	2	42	9	N	38	165	1			67
12	14446	X	3299	-0-	-11147	-0-	3274	2	25	9	N	23					90
01	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	-0-					90

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 6398 - 8245

08	2697	X	1651	-0-	-1046	-0-	184	1	1173	2	Y	267	303	0			71
							294	9									
09	2610	X	1690	-0-	-920	-0-	190	1	1184	2	Y	287	276	0			82
							316	9									
10	2015	X	1715	-0-	-300	-0-	193	1	1196	2	Y	296	298	0			80
							326	9									
11	1830	X	1616	-0-	-214	-0-	162	1	1117	2	Y	306	298	0			88
							337	9									
12	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	205	1	1615	2	Y	283	295	0			76
							311	9									
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	255	1	2094	2	Y	453	438	0			91
							498	9									

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	780	N	496	-0-	-284	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	600	N	409	-0-	-191	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8235 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	209 470	1 9	3081	2	Y	427	358	0			113
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	222 619	1 9	2802	2	Y	563	516	0			160
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	142 603	1 9	2476	2	Y	548	560	0			148
11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	79 596	1 9	2109	2	Y	542	534	0			156
12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	73 637	1 9	1925	2	Y	579	580	0			155
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	68 1014	1 9	1799	2	Y	922	892	0			185

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	412	-0-	-2223	-0-	56	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	455	-0-	-1885	-0-	63	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	196	-0-	-2222	-0-	27	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	2280	X	142	-0-	-2138	-0-	18	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	361	-0-	-1468	-0-	41	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	351	-0-	-114	-0-	38	1	313	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6152 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38343	X	5074	-0-	-33269	-0-	5063	2	11	9	N	10	161	1			33
09	13680	X	3647	-0-	-10033	-0-	3636	2	11	9	N	10					43
10	14136	X	2790	-0-	-11346	-0-	2790	2			N	-0-					43
11	11820	X	2087	-0-	-9733	-0-	2086	2	1	9	N	1					44
12	7316	X	1607	-0-	-5709	-0-	1607	2			N	-0-					44
01	5084	X	1231	-0-	-3853	-0-	1228	2	3	9	N	3					47

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	37 20	1 9	234	2	Y	18	20	0			5
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	22 23	1 9	139	2	Y	21	20	0			6
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	42 30	1 9	262	2	Y	27	26	0			7
11	270	N	109	-0-	-161	-0-	12 15	1 9	82	2	Y	14	17	0			4
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25 29	1 9	195	2	Y	26	23	0			7
01	341	N	36	-0-	-305	-0-	2 17	1 9	17	2	Y	15	19	0			3

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

08	3100	N	2786	-0-	-314	6579	375 18	1 9	2393	2	Y	16	18	0			4
09	3000	N	2526	-0-	-474	6105	346 19	1 9	2161	2	Y	17	16	0			5
10	3100	N	2376	-0-	-724	5381	328 20	1 9	2028	2	Y	18	18	0			5
11	3000	N	2378	-0-	-622	4759	299 20	1 9	2059	2	Y	18	18	0			5
12	3100	N	2211	-0-	-889	3870	246 20	1 9	1945	2	Y	18	18	0			5
01	3100	N	1620	-0-	-1480	2390	173 29	1 9	1418	2	Y	26	26	0			5

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292

08	25079	X	23693	-0-	-1386	-0-	3207	1	20486	2	Y	-0-					-0-
09	23490	X	22434	-0-	-1056	-0-	3095	1	19339	2	Y	-0-					-0-
10	23870	X	21632	-0-	-2238	-0-	3011	1	18621	2	Y	-0-					-0-
11	22920	X	20026	-0-	-2894	-0-	2541	1	17485	2	Y	-0-					-0-
12	23684	X	20772	-0-	-2912	-0-	2336	1	18436	2	Y	-0-					-0-
01	23684	X	20590	-0-	-3094	-0-	2235	1	18355	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	X	829	-0-	-597	-0-	96	1	612	2	Y	110	120	0			29
							121	9									
09	1380	X	164	-0-	-1216	-0-	17	1	108	2	Y	35	54	0			10
							39	9									
10	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	312	1	1929	2	Y	140	112	0			38
							154	9									
11	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	317	1	2184	2	Y	145	141	0			42
							160	9									
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	371	1	2930	2	Y	134	140	0			36
							147	9									
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	496	1	4076	2	Y	218	210	0			44
							240	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	26	31	0			7
							29	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	12	1	76	2	Y	27	20	0			7
							30	9									
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	96	1	657	2	Y	43	38	0			12
							47	9									
12	3100	N	5100	-0-	2000	2000	552	1	4353	2	Y	177	142	0			47
							195	9									
01	3100	N	5359	-0-	2259	4259	547	1	4495	2	Y	288	277	0			58
							317	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	81	1	518	2	Y	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	84	1	528	2	Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	85	1	526	2	Y	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	73	1	499	2	Y	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	63	1	500	2	Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	67	1	550	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	1			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1007	2	13	9	N	12					182
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	960	2	11	9	N	10					192
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	2	11	9	N	10					202
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	974	2	20	9	N	18					220
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1018	2	17	9	N	15					235
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	998	2	13	9	N	12					247

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1108	2	4	9	N	4					67
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	N	1					68
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1006	2	6	9	N	5					73
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	955	2	8	9	N	7					80
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	986	2	11	9	N	10					90
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	936	2	6	9	N	5					95

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7513 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5586	2	46	9	N	42					122
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4710	2	34	9	N	31					153
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5398	2	74	9	N	67					220
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4707	2	78	9	N	71	189	1			102
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4711	2	75	9	N	68					170
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2305	2	42	9	N	38					208

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 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
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					73
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					73
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					73
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					73
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					73
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					73

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	9	N	1					133
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-	116	1			17
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	734	2	17	9	N	15					32
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	688	2	18	9	N	16					48
12	806	N	729	-0-	-77	-0-	706	2	23	9	N	21					69
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	728	2	24	9	N	22					91

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					205
09	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					205
10	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1410	2	18	9	N	16					221
11	1080	X	838	-0-	-242	-0-	834	2	4	9	N	4					225
12	1116	X	587	-0-	-529	-0-	587	2			N	-0-					225
01	1116	X	807	-0-	-309	-0-	807	2			N	-0-					225

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	814	1	5202	2	Y	-0-					-0-
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	787	1	4915	2	Y	-0-					-0-
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	786	1	4860	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5343	-0-	-477	-0-	678	1	4665	2	Y	-0-					-0-
12	6014	X	5094	-0-	-920	-0-	573	1	4521	2	Y	-0-					-0-
01	6014	X	5709	-0-	-305	-0-	620	1	5089	2	Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7035 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8952	2	18	9	N	16	38	1			188
09	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8184	2	18	9	N	16					204
10	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8286	2	25	9	N	23					227
11	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7760	2	7	9	N	6					233
12	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8080	2	37	9	N	34					267
01	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7934	2	48	9	N	44	184	1			127

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	534	-0-	-24	-0-	479	2	55	9	N	50					145
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	474	2	3	9	N	3					148
10	558	N	421	-0-	-137	-0-	400	2	21	9	N	19					167
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	444	2	1	9	N	1					168
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	475	2	22	9	N	20					188
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	428	2	33	9	N	30					218

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

08	3100	N	2226	-0-	-874	3324	2226	2			N	-0-					48
09	3000	N	2246	-0-	-754	2570	2149	2	97	9	N	88					136
10	3100	N	2278	-0-	-822	1748	2202	2	76	9	N	69	182	1			23
11	3000	N	2118	-0-	-882	866	2118	2			N	-0-					23
12	3100	N	2265	-0-	-835	31	2160	2	105	9	N	95					118
01	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	2099	2			N	-0-					118

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

08	3100	N	1839	-0-	-1261	1704	1839	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2153	-0-	-847	857	2153	2			N	-0-					-0-
10	2957	N	2100	-0-	-857	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6158 - 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
08	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	237	1	1514	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	240	1	1500	2	Y	-0-					-0-
10	1798	X	1725	-0-	-73	-0-	240	1	1485	2	Y	-0-					-0-
11	1740	X	1673	-0-	-67	-0-	212	1	1461	2	Y	-0-					-0-
12	1798	X	1689	-0-	-109	-0-	190	1	1499	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1339	-0-	-459	-0-	145	1	1194	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	59	1	380	2	Y	8	10	0			2
							9	9									
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	54	1	337	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	56	1	344	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	47	1	325	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	46	1	361	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	351	2	Y	15	15	0			3
							17	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	14	10	0			4
							15	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8370

08	124	N	113	-0-	-11	-0-	15	1	94	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	13	1	81	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	10	1	60	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	10	1	71	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	66	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	51	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	50	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	51	1	317	2	Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	50	1	344	2	Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	44	1	349	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	40	1	329	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
SLICK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 294819 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8156 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73005 X	53300	-0-	-19705	-0-	108 1984	1 9	51208	3	N	1804	2151	1			351
09	70650 X	46604	-0-	-24046	-0-	108 1657	1 9	44839	3	N	1506	1426	1			431
10	73005 X	41705	-0-	-31300	-0-	40253	3	1452	9	N	1320	1250	1			501
11	65970 X	39499	-0-	-26471	-0-	38087	3	1412	9	N	1284	1227	1			558
12	58745 X	37528	-0-	-21217	-0-	36232	3	1296	9	N	1178	1260	1			476
01	53289 X	39116	-0-	-14173	-0-	37970	3	1146	9	N	1042	1263	1			255

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

08	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					9
09	1260 N	1047	-0-	-213	-0-	1047	2			N	-0-					9
10	1209 N	993	-0-	-216	-0-	993	2			N	-0-					9
11	1290 N	1007	-0-	-283	-0-	1007	2			N	-0-					9
12	1085 N	524	-0-	-561	-0-	524	2			N	-0-					9
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					9

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					48
09	930 N	42	-0-	-888	-0-	42	2			Y	-0-					48
10	806 N	23	-0-	-783	-0-	9	2	14	9	Y	13	61	1			-0-
11	660 N	449	-0-	-211	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	481	1	1277	2	Y	2						14
							2	9										
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	451	1	1287	2	Y	5						19
							6	9										
10	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	361	1	1021	2	Y	11						30
							12	9										
11	1710	N	1542	-0-	-168	-0-	412	1	1120	2	Y	9	11	1				28
							10	9										
12	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	498	1	1087	2	Y	65						93
							72	9										
01	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	343	1	1003	2	Y	15	37	1				71
							17	9										

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	82	1	217	2	Y	1						13
							1	9										
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	60	1	170	2	Y	2						15
							2	9										
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	58	1	164	2	Y	3						18
							3	9										
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	67	1	183	2	Y	-0-	18	1				-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	71	1	155	2	Y	-0-						-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	63	1	184	2	Y	-0-						-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F. STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

08	2945	X	1483	-0-	-1462	-0-	1483	2			Y	-0-						80
09	2970	X	2065	-0-	-905	-0-	2065	2			Y	-0-	67	1				13
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3718	2	34	9	Y	31						44
11	2970	X	2724	-0-	-246	-0-	2702	2	22	9	Y	20						64
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3029	2	20	9	Y	18						82
01	3751	X	2653	-0-	-1098	-0-	2629	2	24	9	Y	22						104

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4240) 76723 768 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 55 RRCID -> 290031 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4318 - 5030

08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	371	1	985	2	N	6							23
						7	9											
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	369	1	1053	2	N	19							42
						21	9											
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	317	1	897	2	N	14							56
						15	9											
11	1320 N	1176	-0-	-144	-0-	314	1	852	2	N	9			21	1			44
						10	9											
12	1395 N	1152	-0-	-243	-0-	361	1	789	2	N	2							46
						2	9											
01	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	307	1	899	2	N	3			19	1			30
						3	9											

RINCON, NORTH (4350) 76723 782 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 293153 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 4450 - 4464

08	1581 N	1509	-0-	-72	B	-0-	204	1	1305	2	Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1530 N	1445	-0-	-85	B	-0-	199	1	1246	2	Y	-0-						-0-
10	1550 N	1341	-0-	-209	B	-0-	187	1	1154	2	Y	-0-						-0-
11	1470 N	1394	-0-	-76	B	-0-	177	1	1217	2	Y	-0-						-0-
12	1488 N	1306	-0-	-182	B	-0-	147	1	1159	2	Y	-0-						-0-
01	1701 N	1701	-0-	-0-	B	-0-	185	1	1516	2	Y	-0-						-0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (4670) 76723 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 290878 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 4668 - 4678

08	1829 #	1571	-0-	-258	-0-	205	1	1312	2	Y	49	56	0			13
						54	9									
09	1710 #	1507	-0-	-203	-0-	200	1	1249	2	Y	53	51	0			15
						58	9									
10	1767 #	1537	-0-	-230	-0-	205	1	1271	2	Y	55	55	0			15
						61	9									
11	1710 #	1484	-0-	-226	-0-	180	1	1242	2	Y	56	55	0			16
						62	9									
12	1612 #	1533	-0-	-79	-0-	166	1	1310	2	Y	52	54	0			14
						57	9									
01	1685 R	1685	-0-	-0-	-0-	173	1	1420	2	Y	84	81	0			17
						92	9									

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO (L-6) 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 274072 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA (12-W, III) 76936 846 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 286818 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8856 - 9252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	89 3	Y	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S.K. MRS. WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4548 - 4560

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5136 - 5472

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5944 - 6066

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 220 RRCID -> 289094 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13345 PERF. 8862 - 10236

08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	638	-0-	638	638	258	1	376	3	Y	1	1	1			-0-
							3	4	1	9							
12	T.	A.	1281	-0-	1281	1919	229	1	1040	3	Y	5	5	1			-0-
							6	4	6	9							
01	T.	A.	1168	-0-	1168	3087	196	1	946	3	Y	5	4	1			1
							20	4	6	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 58 D RRCID -> 290004 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5040 - 5360

08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	552	1	1005	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	1740	N	47	-0-	-1693	-0-	12	1	32	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	279	N	74	-0-	-205	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	1530	N	741	-0-	-789	-0-	280	1	453	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	205	1	940	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	130	1	652	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 96 D RRCID -> 290226 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4934 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	39	-0-	-85	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	3	Y	-0-					-0-

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11224 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	37	1	50	3	Y	2	2	1			1
							6	4	2	9							
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	35	1	57	3	Y	1	1	1			1
							2	4	1	9							
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	61	1	57	3	Y	2	1	1			2
							4	4	2	9							
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	41	1	30	3	Y	1					3
							1	4	1	9							
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	32	1	53	3	Y	1	3	1			1
							7	4	1	9							
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	30	3	Y	2	2	1			1
							110	4	2	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1170	-0-	-473	-0-	457	1	580	3	Y	13	11	1			8
							119	4	14	9							
09	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	511	1	850	3	Y	11	10	1			9
							32	4	12	9							
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	717	1	691	3	Y	15	13	1			11
							43	4	17	9							
11	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	614	1	415	3	Y	8					19
							19	4	9	9							
12	1457	N	1044	-0-	-413	-0-	353	1	617	3	Y	7	19	1			7
							66	4	8	9							
01	1457	N	1063	-0-	-394	-0-	332	1	413	3	Y	9	9	1			7
							308	4	10	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		12034	-0-	12034	12034	1623	1	9746	3	Y	404	339	1			65
							221	4	444	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S.K. MRS. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	60	1	1955	3	Y	12	12	1			1
							34	4	13	9							
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	74	1	2185	3	Y	12	12	1			1
							86	4	13	9							
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	81	1	2305	3	Y	11	10	1			2
							150	4	12	9							
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	105	1	2354	3	Y	14	14	1			2
							84	4	15	9							
12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	119	1	2778	3	Y	18	19	1			1
							14	4	20	9							
01	2480	N	2065	-0-	-415	-0-	73	1	1959	3	Y	12	12	1			1
							20	4	13	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19883	X	19883	-0-	-0-	-0-	3486	1	16021	3	Y	213	225	1			8
							142	4	234	9							
09	16620	X	457	-0-	-16163	-0-	99	1	324	3	Y	5	13	1			-0-
							28	4	6	9							
10	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-					-0-
11	19230	X	2716	-0-	-16514	-0-	384	1	2257	3	Y	31	2	1			29
							41	4	34	9							
12	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	4129	1	19139	3	Y	327	342	1			14
							114	4	360	9							
01	19871	X	17122	-0-	-2749	-0-	2852	1	13726	3	Y	243	233	1			24
							277	4	267	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
09	3420	X	661	-0-	-2759	-0-	29	1	574	3	Y	35	6	1			29
							19	4	39	9							
10	T. A.		4910	-0-	4910	4910	180	1	4230	3	Y	205	225	1			9
							274	4	226	9							
11	T. A.		2274	-0-	2274	7184	407	1	1693	3	Y	76	78	1			7
							90	4	84	9							
12	T. A.		442	-0-	442	7626	65	1	350	3	Y	20	27	1			-0-
							5	4	22	9							
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	7626					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	3149	-0-	-1036	-0-	88	1	2952	3	Y	67	63	1			41
							35	4	74	9							
09	4050	X	2995	-0-	-1055	-0-	90	1	2750	3	Y	43	52	1			32
							108	4	47	9							
10	3689	X	3131	-0-	-558	-0-	92	1	2779	3	Y	89	52	1			69
							162	4	98	9							
11	3570	X	2217	-0-	-1353	-0-	86	1	1995	3	Y	52					121
							79	4	57	9							
12	3689	X	3123	-0-	-566	-0-	125	1	2937	3	Y	43	124	1			40
							14	4	47	9							
01	3162	X	2619	-0-	-543	-0-	89	1	2427	3	Y	48	54	1			34
							50	4	53	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29605	X	19707	-0-	-9898	-0-	570	1	18610	3	Y	272	274	1			17
							228	4	299	9							
09	28650	X	20457	-0-	-8193	-0-	666	1	18777	3	Y	246	246	1			17
							743	4	271	9							
10	24211	X	18850	-0-	-5361	-0-	616	1	16928	3	Y	204	189	1			32
							1082	4	224	9							
11	21600	X	16584	-0-	-5016	-0-	685	1	15097	3	Y	218	230	1			20
							562	4	240	9							
12	22227	X	16503	-0-	-5724	-0-	673	1	15498	3	Y	237	245	1			12
							71	4	261	9							
01	21142	X	13971	-0-	-7171	-0-	489	1	13092	3	Y	197	188	1			21
							173	4	217	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271678	X	271678	-0-	-0-	-0-	68	1	269786	3	Y	1655	1688	1			79
							3	4	1821	9							
09	252535	X	252535	-0-	-0-	-0-	284	1	250542	3	Y	1550	1522	1			107
							4	4	1705	9							
10	254470	X	254470	-0-	-0-	-0-	300	1	252756	3	Y	1283	1201	1			189
							3	4	1411	9							
11	261000	X	241815	-0-	-19185	-0-	170	1	240287	3	Y	1227	1298	1			118
							8	4	1350	9							
12	269700	X	249142	-0-	-20558	-0-	61	1	247313	3	Y	1606	1640	1			84
							1	4	1767	9							
01	269700	X	240192	-0-	-29508	-0-	51	1	238637	3	Y	1364	1307	1			141
							4	4	1500	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106082	X	83409	-0-	-22673	-0-	14	1	83008	3	Y	351	362	1			17
							1	4	386	9							
09	102600	X	77584	-0-	-25016	-0-	60	1	77160	3	Y	330	324	1			23
							1	4	363	9							
10	96410	X	77900	-0-	-18510	-0-	69	1	77505	3	Y	296	275	1			44
							326	9									
11	91500	X	74274	-0-	-17226	-0-	43	1	73890	3	Y	308	322	1			30
							2	4	339	9							
12	89032	X	73510	-0-	-15522	-0-	15	1	73066	3	Y	390	399	1			21
							429	9									
01	83421	X	69730	-0-	-13691	-0-	14	1	69296	3	Y	380	362	1			39
							2	4	418	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161510	X	134193	-0-	-27317	-0-	22	1	133572	3	Y	544	563	1			26
							1	4	598	9							
09	156300	X	123416	-0-	-32884	-0-	107	1	122678	3	Y	572	545	1			53
							2	4	629	9							
10	155000	X	120107	-0-	-34893	-0-	157	1	119210	3	Y	672	622	1			103
							1	4	739	9							
11	150000	X	105928	-0-	-44072	-0-	72	1	105284	3	Y	517	571	1			49
							3	4	569	9							
12	146289	X	104137	-0-	-42152	-0-	24	1	103401	3	Y	647	664	1			32
							712	9									
01	134199	X	104242	-0-	-29957	-0-	29	1	103335	3	Y	796	742	1			86
							2	4	876	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31868	X	29119	-0-	-2749	-0-	8	1	28888	3	Y	203	203	1			14
							223	9									
09	30840	X	27911	-0-	-2929	-0-	43	1	27608	3	Y	235	232	1			17
							1	4	259	9							
10	31465	X	28008	-0-	-3457	-0-	52	1	27708	3	Y	225	215	1			27
							248	9									
11	29520	X	27330	-0-	-2190	-0-	34	1	27030	3	Y	240	237	1			30
							2	4	264	9							
12	29605	X	28603	-0-	-1002	-0-	13	1	28197	3	Y	357	365	1			22
							393	9									
01	29109	X	28336	-0-	-773	-0-	14	1	27891	3	Y	390	353	1			59
							2	4	429	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241676	X	216035	-0-	-25641	-0-	51	1	214618	3	Y	1239	1274	1			61
							3	4	1363	9							
09	231450	X	204247	-0-	-27203	-0-	216	1	202731	3	Y	1179	1159	1			81
							3	4	1297	9							
10	227819	X	204923	-0-	-22896	-0-	278	1	203328	3	Y	1195	1093	1			183
							2	4	1315	9							
11	220020	X	195472	-0-	-24548	-0-	179	1	193866	3	Y	1289	1348	1			124
							9	4	1418	9							
12	220596	X	196093	-0-	-24503	-0-	63	1	194214	3	Y	1650	1688	1			86
							1	4	1815	9							
01	216039	X	190395	-0-	-25644	-0-	52	1	188822	3	Y	1379	1319	1			146
							4	4	1517	9							

KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94798	X	80079	-0-	-14719	-0-	20	1	79508	3	Y	500	500	1			35
							1	4	550	9							
09	88740	X	75496	-0-	-13244	-0-	95	1	74832	3	Y	516	514	1			37
							1	4	568	9							
10	88195	X	75864	-0-	-12331	-0-	117	1	75194	3	Y	502	476	1			63
							1	4	552	9							
11	82110	X	72733	-0-	-9377	-0-	75	1	72070	3	Y	532	545	1			50
							3	4	585	9							
12	82367	X	73638	-0-	-8729	-0-	22	1	72963	3	Y	593	608	1			35
							1	4	652	9							
01	80073	X	71466	-0-	-8607	-0-	23	1	70747	3	Y	631	582	1			84
							2	4	694	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11833 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	493	1	16116	3	Y	217	205	1			12
							218	4	239	9							
09	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	414	1	11890	3	Y	121	127	1			6
							495	4	133	9							
10	28006	X	28006	-0-	-0-	-0-	914	1	25177	3	Y	232	196	1			42
							1660	4	255	9							
11	33186	X	33186	-0-	-0-	-0-	1372	1	30367	3	Y	329	337	1			34
							1085	4	362	9							
12	41756	X	41756	-0-	-0-	-0-	1708	1	39383	3	Y	451	459	1			26
							169	4	496	9							
01	46802	X	46802	-0-	-0-	-0-	1623	1	43661	3	Y	489	457	1			58
							980	4	538	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KMF WELL #: 12 RRCID -> 287679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14436 PERF.13975 - 14575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35588	X	30835	-0-	-4753	-0-	9	1	30578	3	Y	225	225	1			16
							248	9									
09	33540	X	29134	-0-	-4406	-0-	43	1	28836	3	Y	231	231	1			16
							1	4	254	9							
10	33976	X	29538	-0-	-4438	-0-	52	1	29241	3	Y	223	211	1			28
							245	9									
11	31800	X	28849	-0-	-2951	-0-	40	1	28497	3	Y	282	281	1			29
							2	4	310	9							
12	31775	X	29899	-0-	-1876	-0-	14	1	29489	3	Y	360	365	1			24
							396	9									
01	30845	X	29601	-0-	-1244	-0-	16	1	29112	3	Y	428	397	1			55
							2	4	471	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 233 RRCID -> 288136 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 14786 PERF.13690 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249054	X	244114	-0-	-4940	-0-	75	1	241970	3	Y	1877	1958	1			91
							4	4	2065	9							
09	245765	X	245765	-0-	-0-	-0-	336	1	243412	3	Y	1829	1794	1			126
							5	4	2012	9							
10	248673	X	248673	-0-	-0-	-0-	389	1	246453	3	Y	1662	1536	1			252
							3	4	1828	9							
11	236250	X	234989	-0-	-1261	-0-	239	1	232846	3	Y	1720	1810	1			162
							12	4	1892	9							
12	248000	X	234150	-0-	-13850	-0-	83	1	231660	3	Y	2186	2233	1			115
							2	4	2405	9							
01	248000	X	232144	-0-	-15856	-0-	71	1	229970	3	Y	1906	1805	1			216
							6	4	2097	9							

KMF WELL #: 14 RRCID -> 288550 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13712 - 14568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247318	X	202533	-0-	-44785	-0-	89	1	200053	3	Y	2170	2197	1			133
							4	4	2387	9							
09	233130	X	185498	-0-	-47632	-0-	356	1	183003	3	Y	1940	1936	1			137
							5	4	2134	9							
10	220410	X	179468	-0-	-40942	-0-	423	1	177019	3	Y	1839	1748	1			228
							3	4	2023	9							
11	211920	X	167064	-0-	-44856	-0-	268	1	164703	3	Y	1890	1952	1			166
							14	4	2079	9							
12	211823	X	138889	-0-	-72934	-0-	64	1	136909	3	Y	1740	1819	1			87
							2	4	1914	9							
01	202523	X	91551	-0-	-110972	-0-	45	1	90151	3	Y	1228	1165	1			150
							4	4	1351	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 226 RRCID -> 288877 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13202 PERF.11930 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65131	X	52998	-0-	-12133	-0-	1534	1	50734	3	Y	108	109	1			7
							611	4	119	9							
09	63030	X	56550	-0-	-6480	-0-	1758	1	52602	3	Y	100	100	1			7
							2080	4	110	9							
10	59520	X	45354	-0-	-14166	-0-	1483	1	41679	3	Y	72	66	1			13
							2113	4	79	9							
11	56280	X	47111	-0-	-9169	-0-	1907	1	43496	3	Y	92	96	1			9
							1607	4	101	9							
12	58435	X	47924	-0-	-10511	-0-	1963	1	45641	3	Y	100	104	1			5
							210	4	110	9							
01	58435	X	41496	-0-	-16939	-0-	1457	1	39434	3	Y	86	82	1			9
							510	4	95	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KMF WELL #: 16 RRCID -> 288880 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106392	X	90229	-0-	-16163	-0-	50	1	88813	3	Y	1240	1252	1			85
							2	4	1364	9							
09	98460	X	84417	-0-	-14043	-0-	186	1	83115	3	Y	1012	1042	1			55
							3	4	1113	9							
10	95015	X	84320	-0-	-10695	-0-	174	1	83319	3	Y	751	713	1			93
							1	4	826	9							
11	91950	X	78164	-0-	-13786	-0-	99	1	77288	3	Y	702	729	1			66
							5	4	772	9							
12	93031	X	78633	-0-	-14398	-0-	29	1	77752	3	Y	774	795	1			45
							1	4	851	9							
01	90241	X	74924	-0-	-15317	-0-	30	1	74003	3	Y	808	746	1			107
							2	4	889	9							

KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 15089 PERF.13985 - 14620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77562	X	65517	-0-	-12045	-0-	20	1	64949	3	Y	497	497	1			35
							1	4	547	9							
09	72330	X	62060	-0-	-10270	-0-	95	1	61396	3	Y	516	514	1			37
							1	4	568	9							
10	71300	X	61785	-0-	-9515	-0-	132	1	61030	3	Y	565	531	1			71
							1	4	622	9							
11	67410	X	58674	-0-	-8736	-0-	84	1	57930	3	Y	596	613	1			54
							4	4	656	9							
12	67177	X	58950	-0-	-8227	-0-	25	1	58201	3	Y	657	673	1			38
							1	4	723	9							
01	65503	X	53700	-0-	-11803	-0-	24	1	52946	3	Y	662	614	1			86
							2	4	728	9							

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	2963	-0-	-1098 B	-0-	315	1	2648	2	N	-0-					92
09	3930	X	3215	-0-	-715 B	-0-	342	1	2873	2	N	-0-					92
10	4061	X	2843	-0-	-1218 B	-0-	302	1	2541	2	N	-0-					92
11	3840	X	2106	-0-	-1734 B	-0-	224	1	1882	2	N	-0-					92
12	3968	X	3740	-0-	-228 B	-0-	398	1	3342	2	N	-0-					92
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-					N	NO RPT					92

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FORZA OPERATING, LLC 278837
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 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
08	1736	N	696	-0-	-1040	-0-	60	1	636	2	N	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	146	1	1547	2	N	-0-					-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	129	1	1365	2	N	-0-					-0-
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	158	1	1574	2	N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1233	2	18	9	N	16					16

RIVERSIDE (6300,UP.) 77047 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FORZA OPERATING, LLC 278837
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282931 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6328 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1000	-0-	-333	-0-	908	2	92	9	N	84					256
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1289	2	61	9	N	55					311
10	1457	N	1117	-0-	-340	-0-	1051	2	66	9	N	60					371
11	3000	N	3423	-0-	423	423	3360	2	63	9	N	57	184	1			244
*12	3100	N	3995	-0-	895	1318	3960	2	35	9	N	32	192	1			84
01	3100	N	3253	-0-	153	1471	3244	2	9	9	N	8					92

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARRIS ENERGY SERVICES, LLC 359677
MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4828	-0-	4828	4828	4828	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4975	-0-	4975	9803	4975	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2004

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	713	1	4339	2	Y	10					66
							11	9									
09	4890	X	3857	-0-	-1033	-0-	567	1	3279	2	Y	10	23	1			53
							11	9									
10	5177	X	3715	-0-	-1462	-0-	478	1	3227	2	Y	9					62
							10	9									
11	5010	X	4393	-0-	-617	-0-	566	1	3773	2	Y	49	49	1			62
							54	9									
12	5177	X	1931	-0-	-3246	-0-	314	1	1607	2	Y	9	57	1			14
							10	9									
01	5053	X	147	-0-	-4906	-0-	21	1	118	2	Y	7					21
							8	9									

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	606	1	3684	2	Y	6					41
							7	9									
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	471	1	2720	2	Y	7	14	1			34
							8	9									
10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	663	1	4479	2	Y	7					41
							8	9									
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	595	1	3961	2	Y	36	34	1			43
							40	9									
12	3720	X	3111	-0-	-609	-0-	507	1	2597	2	Y	6	40	1			9
							7	9									
01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	771	1	4226	2	Y	5					14
							6	9									

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	486	1	2955	2	Y	12					45
							13	9									
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	488	1	2819	2	Y	5	20	1			30
							6	9									
10	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	413	1	2791	2	Y	8					38
							9	9									
11	3360	X	3236	-0-	-124	-0-	421	1	2803	2	Y	11	20	1			29
							12	9									
12	3472	X	2996	-0-	-476	-0-	489	1	2501	2	Y	5	7	1			27
							6	9									
01	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	505	1	2766	2	Y	7					34
							8	9									

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	-0-	-9740	-0-	22	1	156	2	Y	2					3
							2	9									
09	9600	X	36	-0-	-9564	-0-	3	1	21	2	Y	11					14
							12	9									
10	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	1671	1	10560	2	Y	1					15
							1	9									
11	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	1796	1	11075	2	Y	3	7	1			11
							3	9									
12	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	1672	1	9720	2	Y	1	11	1			1
							1	9									
01	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	1190	1	8689	2	Y	11					12
							12	9									

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ATLAS OPERATING LLC 036587
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		18299	-0-	18299	143043	18299	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		15479	-0-	15479	158522	15479	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		15077	-0-	15077	173599	15077	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		12580	-0-	12580	186179	12580	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		14471	-0-	14471	200650	14471	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	200650					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 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
08	1178	N	912	-0-	-266	-0-	49	1	863	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	765	-0-	-105	-0-	43	1	721	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	868	N	751	-0-	-117	-0-	44	1	707	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	607	-0-	-263	-0-	35	1	572	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	409	-0-	-397	-0-	26	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	368	-0-	-376	-0-	25	1	343	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 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
08	2480	X	2243	-0-	-237	-0-	204	1	2039	2	N	-0-					35
09	2250	X	2030	-0-	-220	-0-	143	1	1803	2	N	76					111
							84	9									
10	2232	X	1989	-0-	-243	-0-	161	1	1828	2	N	-0-					111
11	2790	X	1703	-0-	-1087	-0-	121	1	1575	2	N	6	98	1			19
							7	9									
12	2883	X	2451	-0-	-432	-0-	184	1	2267	2	N	-0-					19
01	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					19

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	362	-0-	-568	-0-	32	1	324	2	N	5					85
							6	9									
09	660	N	430	-0-	-230	-0-	32	1	398	2	N	-0-					85
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	2	N	-0-					85
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	23	1	301	2	N	7	73	1			19
							8	9									
12	434	N	200	-0-	-234	-0-	15	1	185	2	N	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2062	-0-	-697	-0-	188	1	1874	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1873	-0-	-797	-0-	137	1	1736	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2014	-0-	-590	-0-	163	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	1794	-0-	-756	-0-	128	1	1666	2	N	-0-					-0-
12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	211	1	2602	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	891	-0-	-194	-0-	80	1	801	2	N	9					68
							10	9									
09	960	N	687	-0-	-273	-0-	50	1	637	2	N	-0-					68
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	60	1	680	2	N	-0-					68
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	148	1	1926	2	N	-0-					68
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	70	1	860	2	N	-0-					68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	632	1	3840	2	Y	18					78
							20	9									
09	3990	X	3962	-0-	-28	-0-	583	1	3371	2	Y	7	29	1			56
							8	9									
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	580	1	3917	2	Y	10					66
							11	9									
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	615	1	4099	2	Y	16	43	1			39
							18	9									
12	4495	X	4274	-0-	-221	-0-	697	1	3567	2	Y	9	22	1			26
							10	9									
01	4495	X	4438	-0-	-57	-0-	682	1	3738	2	Y	16					42
							18	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	93	1	563	2	Y	2					9
							2	9									
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	89	1	514	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
10	558	N	176	-0-	-382	-0-	22	1	151	2	Y	3					11
							3	9									
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	122	1	815	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	96	1	494	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	100	1	550	2	Y	3					10
							3	9									

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	1					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	7	1			10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	12	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					12

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	253	1	1804	2	Y	2					3
							2	9									
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	154	1	941	2	Y	11					14
							12	9									
10	2015	N	599	-0-	-1416	-0-	82	1	516	2	Y	1					15
							1	9									
11	1980	N	670	-0-	-1310	-0-	93	1	574	2	Y	3	7	1			11
							3	9									
12	1147	N	583	-0-	-564	-0-	85	1	496	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	63	1	458	2	Y	11					12
							12	9									

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	248	1	3311	2	Y	7					29
							8	9									
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	244	1	3163	2	Y	3					32
							3	9									
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	237	1	3351	2	Y	8					40
							9	9									
11	3450	X	3196	-0-	-254	-0-	237	1	2948	2	Y	10	29	1			21
							11	9									
12	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	236	1	3046	2	Y	4					25
							4	9									
01	3596	X	3426	-0-	-170	-0-	234	1	3183	2	Y	8					33
							9	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7927	-0-	-1280	-0-	973	1	6953	2	Y	1					5
							1	9									
09	8910	X	8245	-0-	-665	-0-	1157	1	7075	2	Y	12					17
							13	9									
10	9083	X	6902	-0-	-2181	-0-	943	1	5958	2	Y	1					18
							1	9									
11	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	1124	1	6932	2	Y	3	7	1			14
							3	9									
12	8525	X	8317	-0-	-208	-0-	1221	1	7094	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
01	8525	X	7864	-0-	-661	-0-	946	1	6905	2	Y	12					16
							13	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	1					1
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	1					2
							1	9									

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	2207	-0-	-25	-0-	2204	2	3	9	Y	3					22
09	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2186	2	8	9	Y	7	25	1			4
10	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	109	1	2205	2	Y	8					12
							9	9									
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	101	1	2140	2	Y	1					13
							1	9									
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	116	1	2394	2	Y	6	12	1			7
							7	9									
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	57	1	2430	2	Y	14	12	1			9
							15	9									

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	591	-0-	-618	-0-	83	1	505	2	Y	3					15
							3	9									
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	266	1	1537	2	Y	1	5	1			11
							1	9									
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	204	1	1377	2	Y	2					13
							2	9									
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	177	1	1178	2	Y	2	4	1			11
							2	9									
12	1426	N	1157	-0-	-269	-0-	189	1	966	2	Y	2	3	1			10
							2	9									
01	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	195	1	1067	2	Y	2					12
							2	9									

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3240	2	11	9	N	10					76
09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2624	2	28	9	N	25	77	1			24
10	2325	X	2281	-0-	-44	-0-	106	1	2145	2	N	27					51
							30	9									
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	132	1	2793	2	N	2					53
							2	9									
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	148	1	3048	2	N	22	40	1			35
							24	9									
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	58	1	2458	2	N	49	42	1			42
							54	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	81	1	1430	2	Y	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	84	1	1403	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	83	1	1344	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	76	1	1236	2	Y	-0-					-0-
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	113	1	1662	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	119	1	1641	2	Y	-0-	1	1			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9	1230	2	Y	2					8
09	1110	X	1076	-0-	-34	-0-	84 3	1 9	989	2	Y	3					11
10	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	85 1	1 9	1029	2	Y	1					12
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	110 7	1 9	1180	2	Y	6	18	1			-0-
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	96	1	1178	2	Y	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	1391	2	Y	2					2

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	X	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	182	X	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
11	156	X	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
12	310	X	209	-0-	-101	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
01	310	X	296	-0-	-14	-0-	7	1	289	2	N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	178	2	Y	1					5
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	2	Y	-0-	2	1			3
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	25	1	171	2	Y	-0-					3
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	183	2	Y	1	2	1			2
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	291	2	Y	1	2	1			1
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	184	2	Y	1					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	1930	-0-	-550	-0-	271	1 9	1650	2	Y	8					18
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	425	1 9	2458	2	Y	4	17	1			5
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	465	1 9	3144	2	Y	7					12
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	429	1 9	2857	2	Y	7	12	1			7
12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	539	1 9	2760	2	Y	5	9	1			3
01	3627	X	3449	-0-	-178	-0-	531	1 9	2912	2	Y	5					8

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 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
08	3100	N	2667	-0-	-433	237	327	1 9	2339	2	Y	1					3
09	2864	N	2627	-0-	-237	-0-	368	1 9	2247	2	Y	11					14
10	3782	X	2097	-0-	-1685	-0-	286	1 9	1809	2	Y	2					16
11	3660	X	2451	-0-	-1209	-0-	342	1 9	2106	2	Y	3	7	1			12
12	3782	X	2501	-0-	-1281	-0-	367	1 9	2132	2	Y	2	12	1			2
01	2728	X	2425	-0-	-303	-0-	291	1 9	2121	2	Y	12					14

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	46	1 9	283	2	Y	6					16
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	34	1 9	195	2	Y	1	6	1			11
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	30	1	200	2	Y	-0-					11
11	300	N	185	-0-	-115	-0-	24	1 9	158	2	Y	3	8	1			6
12	248	N	103	-0-	-145	-0-	17	1 9	85	2	Y	1	4	1			3
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	37	1 9	202	2	Y	1					4

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

08	124	N	90	-0-	-34	-0-	13 1 1 9	76	2	Y	1						3
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	6 1 1 9	33	2	Y	1	2	1				2
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	10 1 2 9	64	2	Y	2						4
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	21 1 3 9	139	2	Y	3	5	1				2
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	19 1 2 9	96	2	Y	2	1	1				3
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28 1 2 9	154	2	Y	2						5

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

08	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	833	-0-	-277	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	807	-0-	-123	-0-	38	1	769	2	Y	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1051	2	Y	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	975	2	Y	-0-					-0-

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	86 1 1 9	523	2	Y	1						6
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	75 1 1 9	433	2	Y	1	3	1				4
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	66 1 1 9	444	2	Y	1						5
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	75 1 1 9	498	2	Y	1	2	1				4
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	93 1 1 9	477	2	Y	1	2	1				3
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	99 1 1 9	542	2	Y	1						4

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	63 1 1 9	382	2	Y	1						4
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9	80	2	Y	1	4	1				1
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	153 1 2 9	1035	2	Y	2						3
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	72 1 3 9	476	2	Y	3	4	1				2
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	82 1 1 9	416	2	Y	1	3	1				-0-
01	1178	N	450	-0-	-728	-0-	69 1 2 9	379	2	Y	2						2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	58	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	51	1	1074	2	N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	51	1	1046	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	910	-0-	-299	-0-	21	1	889	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	278	-0-	-1	-0-	34	1	242	2	Y	2					3
							2	9									
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	40	1	245	2	Y	11					14
							12	9									
10	310	N	201	-0-	-109	-0-	27	1	173	2	Y	1					15
							1	9									
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	42	1	260	2	Y	3	7	1			11
							3	9									
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	43	1	252	2	Y	1	11	1			1
							1	9									
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	37	1	272	2	Y	12					13
							13	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	128 3	1 9	1715	2	N	3					110
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	143	1	1857	2	N	-0-					110
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	144	1	2041	2	N	-0-	108	1			2
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	110	1	1368	2	N	-0-					2
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	128 1	1 9	1649	2	N	1					3
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	125 3	1 9	1698	2	N	3					6

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	4	1	177	2	Y	-0-					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	634	2	Y	1					1
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	609	2	Y	1					2
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	626	2	Y	2					4
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	46 2	1 9	569	2	Y	2	5	1			1
12	682	N	594	-0-	-88	-0-	43 1	1 9	550	2	Y	1					2
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	44 2	1 9	596	2	Y	2					4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	74	1	1301	2	Y	-0-					-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	81	1	1357	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	88	1	1430	2	Y	-0-					-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	85	1	1380	2	Y	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	92	1	1356	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	111	1	1522	2	Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	577	2	Y	1					1
							1	9									
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	545	2	Y	1					2
							1	9									
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	43	1	606	2	Y	1					3
							1	9									
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	60	1	745	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	772	2	Y	1					2
							1	9									
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	59	1	808	2	Y	2					4
							2	9									

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1756	-0-	-135	-0-	95	1	1661	2	Y	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	97	1	1616	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	101	1	1626	2	Y	1					1
							1	9									
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	103	1	1670	2	Y	-0-					1
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	124	1	1820	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	129	1	1771	2	Y	-0-	2	1			-0-

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	108	1	1648	2	Y	3					15
							3	9									
09	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	126	1	1487	2	Y	2					17
							2	9									
10	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	127	1	1540	2	Y	3					20
							3	9									
11	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	134	1	1448	2	Y	6	18	1			8
							7	9									
12	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	118	1	1454	2	Y	2					10
							2	9									
01	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	107	1	1470	2	Y	2					12
							2	9									

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	847	-0-	-83	-0-	104	1	742	2	Y	1					2
							1	9									
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	120	1	731	2	Y	11					13
							12	9									
10	837	N	691	-0-	-146	-0-	94	1	596	2	Y	1					14
							1	9									
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	123	1	757	2	Y	3	7	1			10
							3	9									
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	134	1	780	2	Y	2	12	1			-0-
							2	9									
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	105	1	765	2	Y	12					12
							13	9									

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	152	-0-	-251	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	42	1	679	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	185	-0-	-125	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2117	-0-	-115	-0-	114	1	2003	2	Y	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	119	1	1988	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	126	1	2032	2	Y	1					1
							1	9									
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	120	1	1947	2	Y	-0-					1
12	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	133	1	1950	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	139	1	1917	2	Y	-0-	1	1			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	37	1	649	2	Y	-0-					1
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	34	1	575	2	Y	-0-					1
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	39	1	628	2	Y	-0-					1
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	713	2	Y	1					2
							1	9									
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	684	2	Y	1					3
							1	9									
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	50	1	689	2	Y	-0-					3

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	6380	-0-	3280	3280	344	1	6035	2	Y	1					1
							1	9									
09	3000	N	4814	-0-	1814	5094	271	1	4540	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	3100	N	3955	-0-	855	5949	230	1	3723	2	Y	2					2
							2	9									
11	9438	X	3489	-0-	-5949	-0-	202	1	3287	2	Y	-0-					2
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	202	1	2966	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	178	1	2453	2	Y	-0-	2	1			-0-

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	72	-0-	-145	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	35	-0-	-325	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	340	2	Y	1					1
							1	9									

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	X	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	360	X	254	-0-	-106	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	10	1	440	2	Y	-0-					-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8928	X	4953	-0-	-3975	-0-	4953	2			Y	-0-					-0-
09	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			Y	-0-					-0-
10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	247	1	4985	2	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4621	-0-	-179	-0-	208	1	4413	2	Y	-0-					-0-
12	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	232	1	4789	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4157	-0-	-1082	-0-	96	1	4061	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2687	N	2392	-0-	-295	-0-	2392	2			N	-0-					7
09	2580	N	2255	-0-	-325	-0-	2255	2			N	-0-					7
10	2728	X	2486	-0-	-242	-0-	117	1	2369	2	N	-0-					7
11	2640	X	2425	-0-	-215	-0-	109	1	2316	2	N	-0-					7
12	2728	X	2555	-0-	-173	-0-	118	1	2437	2	N	-0-					7
01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	58	1	2449	2	N	-0-					7

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	151	1	2643	2	Y	5					60
							6	9									
*09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	145	1	2429	2	Y	-0-					60
*10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	145	1	2336	2	Y	-0-					60
*11	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	163	1	2660	2	Y	-0-					60
*12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	187	1	2743	2	Y	-0-					60
*01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	187	1	2573	2	Y	-0-	60	1			-0-

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	15	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	9	1	397	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	1					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	528	1	3209	2	Y	2					6
							2	9									
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	478	1	2762	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
10	4526	X	3542	-0-	-984	-0-	455	1	3075	2	Y	11					19
							12	9									
11	4290	X	3382	-0-	-908	-0-	439	1	2925	2	Y	16	17	1			18
							18	9									
12	4433	X	2911	-0-	-1522	-0-	474	1	2426	2	Y	10	11	1			17
							11	9									
01	3751	X	2935	-0-	-816	-0-	450	1	2467	2	Y	16					33
							18	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

08	3906	X	3878	-0-	-28	-0-	238	1	3633	2	Y	6					18
							7	9									
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	287	1	3380	2	Y	5					23
							6	9									
10	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	298	1	3611	2	Y	5					28
							6	9									
11	3870	X	3647	-0-	-223	-0-	309	1	3330	2	Y	7	32	1			3
							8	9									
12	3999	X	3739	-0-	-260	-0-	282	1	3455	2	Y	2					5
							2	9									
01	3906	X	3812	-0-	-94	-0-	259	1	3547	2	Y	5					10
							6	9									

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1					12
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	97	1	563	2	Y	-0-	2	1			10
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	53	1	361	2	Y	-0-					10
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
12	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	3	1			3
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					3

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	70	1	1073	2	N	2					8
							2	9									
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	83	1	975	2	N	2					10
							2	9									
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	52	1	631	2	N	2					12
							2	9									
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	75	1	805	2	N	6	9	1			9
							7	9									
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	79	1	968	2	N	-0-					9
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	61	1	835	2	N	2					11
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	164	1 4 9	998	2	Y	4					16
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	138	1 2 9	800	2	Y	2	6	1			12
10	1023	N	555	-0-	-468	-0-	71	1 4 9	480	2	Y	4					16
11	1140	N	974	-0-	-166	-0-	126	1 7 9	841	2	Y	6	12	1			10
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	177	1 6 9	905	2	Y	5	7	1			8
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	221	1 4 9	1213	2	Y	4					12

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	254	1 9 9	3885	2	Y	8					40
09	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	159	1 7 9	1876	2	Y	6					46
10	3782	X	2070	-0-	-1712	-0-	157	1 2 9	1911	2	Y	2					48
11	4020	X	1952	-0-	-2068	-0-	166	1	1786	2	Y	-0-	32	1			16
12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	403	1 9 9	4937	2	Y	8					24
01	4154	X	3190	-0-	-964	-0-	216	1 7 9	2967	2	Y	6					30

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	335	-0-	-37	-0-	41	1 1 9	293	2	Y	1					1
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	26	1 12 9	156	2	Y	11					12
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	420	2	Y	1					13
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	88	1 3 9	541	2	Y	3	7	1			9
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	53	1 2 9	310	2	Y	2	11	1			-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	65	1 13 9	475	2	Y	12					12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	97	1	590	2	Y	5					25
							6	9									
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	109	1	628	2	Y	4	8	1			21
							4	9									
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	151	1	1017	2	Y	5					26
							6	9									
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	135	1	899	2	Y	10	18	1			18
							11	9									
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	134	1	684	2	Y	7	10	1			15
							8	9									
01	1178	N	992	-0-	-186	-0-	152	1	833	2	Y	6					21
							7	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

08	5301	X	2952	-0-	-2349	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
10	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	153	1	3079	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2372	-0-	-508	-0-	107	1	2265	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	150	1	3105	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2809	-0-	-415	-0-	65	1	2744	2	N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	147	1	2577	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2588	-0-	-352	-0-	146	1	2440	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	149	1	2412	2	Y	1					1
							1	9									
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	139	1	2267	2	Y	-0-					1
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	160	1	2357	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	164	1	2259	2	Y	-0-	2	1			-0-

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	937	2	Y	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	76	1	1610	2	Y	-0-					-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	84	1	1722	2	Y	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	29	1	1219	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	201	1	4059	2	N	-0-					-0-
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	163	1	3461	2	N	-0-					-0-
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	172	1	3547	2	N	-0-					-0-
01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	88	1	3728	2	N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	53	1	1078	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	47	1	992	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	50	1	1040	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	25	1	1071	2	N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
09	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
10	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	303	1	6110	2	N	-0-					-0-
11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	271	1	5746	2	N	-0-					-0-
12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	303	1	6268	2	N	-0-					-0-
01	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	149	1	6308	2	N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

08	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			N	-0-					2
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					2
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1275	2	N	-0-					2
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	68	1	1431	2	N	-0-					2
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	72	1	1479	2	N	-0-					2
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	33	1	1375	2	N	-0-					2

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	54	1	1093	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	868	-0-	-242	-0-	39	1	829	2	N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	57	1	1186	2	N	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	27	1	1136	2	N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2581	2	6	9	N	5					42
09	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2696	2	15	9	N	14	46	1			10
10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	140	1	2815	2	N	15					25
							17	9									
11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	128	1	2711	2	N	1					26
							1	9									
12	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	139	1	2878	2	N	12	23	1			15
							13	9									
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	65	1	2767	2	N	28	23	1			20
							31	9									

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	135	-0-	-361	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	N	-0-					-0-
12	434	N	305	-0-	-129	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-
01	465	N	89	-0-	-376	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	6337	-0-	-111	-0-	6328	2	9	9	N	8					70
09	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6364	2	22	9	N	20	64	1			26
10	6944	X	6143	-0-	-801	-0-	289	1	5831	2	N	21					47
							23	9									
11	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	309	1	6534	2	N	1					48
							1	9									
12	6944	X	6341	-0-	-603	-0-	292	1	6030	2	N	17	32	1			33
							19	9									
01	6603	X	5008	-0-	-1595	-0-	115	1	4851	2	N	38	33	1			38
							42	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17019	X	16582	-0-	-437	-0-	16572	2	10	9	N	9					81
09	16470	X	15916	-0-	-554	-0-	15890	2	26	9	N	24	80	1			25
10	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	826	1	16679	2	N	26					51
							29	9									
11	16720	X	16720	-0-	-0-	-0-	754	1	15964	2	N	2					53
							2	9									
12	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	802	1	16571	2	N	22	40	1			35
							24	9									
01	17453	X	17128	-0-	-325	-0-	394	1	16681	2	N	48	41	1			42
							53	9									

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	233	-0-	-263	-0-	233	2			N	-0-					1
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					1
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	N	-0-					1
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-					1
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-					1
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	7	1	306	2	N	-0-					1

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	3942	-0-	-336	-0-	212	1	3730	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3913	-0-	-227	-0-	221	1	3689	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	229	1	3708	2	Y	1					1
							1	9									
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	215	1	3500	2	Y	-0-					1
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	254	1	3735	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	263	1	3614	2	Y	-0-	2	1			-0-

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	2	N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	2	N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	19	1	798	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	2	9	9	N	8					65
09	1620	N	1235	-0-	-385	-0-	1212	2	23	9	N	21	69	1			17
10	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	64	1	1300	2	N	23					40
							25	9									
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	58	1	1240	2	N	2					42
							2	9									
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	69	1	1427	2	N	19	35	1			26
							21	9									
01	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	29	1	1221	2	N	41	35	1			32
							45	9									

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	14	1	293	2	N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-					-0-
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	6	1	250	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	2	N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	2	N	-0-					-0-
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	12	1	490	2	N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1635	-0-	-380	-0-	87	1	1529	2	Y	17					38
							19	9									
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	97	1	1627	2	Y	14	41	1			11
							15	9									
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	91	1	1477	2	Y	6					17
							7	9									
11	1590	N	1350	-0-	-240	-0-	78	1	1272	2	Y	-0-					17
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	122	1	1786	2	Y	23	18	1			22
							25	9									
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	117	1	1615	2	Y	2	15	1			9
							2	9									

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	2320	-0-	-2268	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
09	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
10	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	123	1	2480	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	2211	-0-	-39	-0-	100	1	2111	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	80	1	1645	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	1479	-0-	-1125	-0-	34	1	1445	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	14	1	288	2	N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	12	1	256	2	N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	7	1	297	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	124	N	36	-0-		-88	-0-	5	1	30	2	Y	1					1
								1	9									
09	255	N	255	-0-		-0-	-0-	37	1	217	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	170	N	170	-0-		-0-	-0-	22	1	147	2	Y	1					2
								1	9									
11	520	N	520	-0-		-0-	-0-	68	1	451	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
12	279	N	160	-0-		-119	-0-	26	1	133	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
01	155	N	15	-0-		-140	-0-	2	1	12	2	Y	1					3
								1	9									

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-	199	1	1423	2	Y	2					3
								2	9									
09	1580	N	1580	-0-		-0-	-0-	220	1	1347	2	Y	12					15
								13	9									
10	1829	N	1004	-0-		-825	-0-	137	1	866	2	Y	1					16
								1	9									
11	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-	230	1	1419	2	Y	3	7	1			12
								3	9									
12	2004	N	2004	-0-		-0-	-0-	294	1	1708	2	Y	2	12	1			2
								2	9									
01	1767	N	1767	-0-		-0-	-0-	211	1	1543	2	Y	12					14
								13	9									

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	287	N	287	-0-		-0-	-0-	40	1	246	2	Y	1					7
								1	9									
09	229	N	229	-0-		-0-	-0-	33	1	195	2	Y	1	2	1			6
								1	9									
10	457	N	457	-0-		-0-	-0-	59	1	397	2	Y	1					7
								1	9									
11	309	N	309	-0-		-0-	-0-	40	1	268	2	Y	1	4	1			4
								1	9									
12	248	N	241	-0-		-7	-0-	39	1	201	2	Y	1	1	1			4
								1	9									
01	465	N	289	-0-		-176	-0-	44	1	244	2	Y	1					5
								1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	61	1	815	2	N	3					117
							3	9									
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	57	1	737	2	N	-0-					117
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	63	1	892	2	N	2					119
							2	9									
11	840	N	812	-0-	-28	-0-	60	1	748	2	N	4	108	1			15
							4	9									
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	58	1	747	2	N	2					17
							2	9									
01	961	N	830	-0-	-131	-0-	57	1	770	2	N	3					20
							3	9									

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	51	1	679	2	N	-0-					34
09	720	N	660	-0-	-60	-0-	47	1	613	2	N	-0-					34
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	48	1	677	2	N	-0-					34
11	720	N	490	-0-	-230	-0-	37	1	453	2	N	-0-					34
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	47	1	610	2	N	-0-					34
01	713	N	631	-0-	-82	-0-	43	1	585	2	N	3					37
							3	9									

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	718	-0-	-460	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	74	1	1482	2	N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	58	1	1226	2	N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	68	1	1409	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	29	1	1232	2	N	-0-					-0-

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	104	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1924	-0-	-206	-0-	87	1	1837	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	1900	-0-	-394	-0-	88	1	1812	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1916	-0-	-285	-0-	44	1	1872	2	N	-0-					-0-

GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	142	1	1019	2	N	-0-					33
09	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	153	1	937	2	N	-0-					33
10	1085	N	967	-0-	-118	-0-	132	1	835	2	N	-0-					33
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	161	1	995	2	N	6					39
							7	9									
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	173	1	1007	2	N	8					47
							9	9									
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	140	1	1022	2	N	-0-					47

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	Y	3					18
							3	9									
09	270	N	147	-0-	-123	-0-	10	1	135	2	Y	2					20
							2	9									
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	13	1	177	2	Y	5	9	1			16
							6	9									
11	3000	N	5301	-0-	2301	2301	390	1	4845	2	Y	60					76
							66	9									
12	3100	N	4728	-0-	1628	3929	336	1	4334	2	Y	53	86	1			43
							58	9									
01	3100	N	3516	-0-	416	4345	238	1	3243	2	Y	32					75
							35	9									

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	136	1	1820	2	Y	-0-					15
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	113	1	1464	2	Y	-0-					15
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	167	1	2366	2	Y	-0-					15
11	1890	N	1204	-0-	-686	-0-	89	1	1104	2	Y	10					25
							11	9									
12	1643	N	1046	-0-	-597	-0-	75	1	971	2	Y	-0-					25
01	2511	N	1802	-0-	-709	-0-	123	1	1679	2	Y	-0-					25

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	87	1	1165	2	Y	15					83
							17	9									
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	Y	18					101
							20	9									
10	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	73	1	1041	2	Y	31	43	1			89
							34	9									
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	84	1	1045	2	Y	13					102
							14	9									
12	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	79	1	1020	2	Y	12	69	1			45
							13	9									
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	74	1	1014	2	Y	10					55
							11	9									

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
01	14B2 EXT		1113	-0-	1113	1113	1094	2	19	9	Y	17					22

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	43	1	580	2	Y	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	546	2	Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	44	1	619	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	39	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	413	-0-	-207	-0-	30	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	411	-0-	-240	-0-	28	1	383	2	Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	257	-0-	-239	-0-	251	2	6	9	Y	5					5
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	196	2	20	9	Y	18					23

RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	30	1	367	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	29	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	29	1	391	2	Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	45	1	603	2	Y	7					44
							8	9									
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	46	1	596	2	Y	11					55
							12	9									
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	49	1	687	2	Y	21	26	1			50
							23	9									
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	46	1	572	2	Y	7					57
							8	9									
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	45	1	580	2	Y	7	41	1			23
							8	9									
01	744	N	649	-0-	-95	-0-	44	1	598	2	Y	6					29
							7	9									

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	72	1	1459	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	67	1	1412	2	N	-0-					-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	67	1	1383	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	25	1	1075	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	87	1	1163	2	Y	15					57
								17	9									
09	1228	N	1228	-0-		-0-	-0-	86	1	1120	2	Y	20					77
								22	9									
10	1133	N	1133	-0-		-0-	-0-	72	1	1027	2	Y	31	41	1			67
								34	9									
11	1230	N	1076	-0-		-154	-0-	79	1	984	2	Y	12					79
								13	9									
12	1271	N	1095	-0-		-176	-0-	78	1	1004	2	Y	12	65	1			26
								13	9									
01	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	79	1	1080	2	Y	10					36
								11	9									

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	283	N	283	-0-		-0-	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-		-0-	-0-	19	1	251	2	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-		-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-		-55	-0-	16	1	199	2	N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-		-11	-0-	19	1	249	2	N	-0-					-0-
01	310	N	272	-0-		-38	-0-	19	1	253	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3596	X	2714	-0-		-882	-0-	792	1	1922	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2518	-0-		-962	-0-	786	1	1732	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2608	-0-		-585	-0-	794	1	1814	2	N	-0-					-0-
11	2693	X	2693	-0-		-0-	-0-	798	1	1895	2	N	-0-					-0-
12	2830	X	2830	-0-		-0-	-0-	819	1	2011	2	N	-0-					-0-
01	2905	X	2905	-0-		-0-	-0-	832	1	2073	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	785	N	785	-0-		-0-	-0-	83	1	591	2	N	101	133	1			52
								111	9									
09	748	N	748	-0-		-0-	-0-	93	1	566	2	N	81					133
								89	9									
10	501	N	501	-0-		-0-	-0-	59	1	376	2	N	60	63	1			130
								66	9									
11	511	N	511	-0-		-0-	-0-	67	1	411	2	N	30	104	1			56
								33	9									
12	520	N	520	-0-		-0-	-0-	65	1	377	2	N	71	84	1			43
								78	9									
01	496	N	496	-0-		-0-	-0-	53	1	384	2	N	54					97
								59	9									

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	55	N	55	-0-		-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-		-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-		-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	121	1	2133	2	Y	1					15
							1	9									
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	118	1	1976	2	Y	1					16
							1	9									
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	132	1	2131	2	Y	-0-					16
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	135	1	2207	2	Y	1					17
							1	9									
*12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	141	1	2072	2	Y	-0-					17
*01	2263	N	1992	-0-	-271	-0-	135	1	1857	2	Y	-0-					17

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	Y	6					25
							7	9									
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	430	2	Y	8					33
							9	9									
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	497	2	Y	15	20	1			28
							17	9									
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	434	2	Y	5					33
							6	9									
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	Y	6	31	1			8
							7	9									
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	Y	5					13
							6	9									

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-
11	480	N	135	-0-	-345	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	55	1	1137	2	N	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	32	1	1346	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	522	1	3732	2	N	5	54	1			20
							6	9									
09	4080	X	3726	-0-	-354	-0-	523	1	3200	2	N	3					23
							3	9									
10	4216	X	3167	-0-	-1049	-0-	431	1	2725	2	N	10					33
							11	9									
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	639	1	3941	2	N	23	32	1			24
							25	9									
12	4216	X	4115	-0-	-101	-0-	603	1	3505	2	N	6	18	1			12
							7	9									
01	4216	X	3350	-0-	-866	-0-	403	1	2944	2	N	3					15
							3	9									

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	45	1	607	2	N	-0-					61
09	690	N	576	-0-	-114	-0-	41	1	535	2	N	-0-					61
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	565	2	N	-0-					61
*11	630	N	514	-0-	-116	-0-	38	1	476	2	N	-0-					61
*12	589	N	513	-0-	-76	-0-	37	1	476	2	N	-0-					61
*01	620	N	502	-0-	-118	-0-	34	1	468	2	N	-0-					61

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	765	-0-		-196	-0-		53	1	702	2	Y	9					62
									10	9									
09	1140	N	706	-0-		-434	-0-		50	1	643	2	Y	12					74
									13	9									
10	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-		89	1	1266	2	Y	38	40	1			72
									42	9									
11	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-		83	1	1030	2	Y	13					85
									14	9									
12	1012	N	1012	-0-		-0-	-0-		72	1	928	2	Y	11	64	1			32
									12	9									
01	1395	N	960	-0-		-435	-0-		65	1	885	2	Y	9					41
									10	9									

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	9512	-0-		-160	-0-		1165	1	8323	2	N	22					45
									24	9									
09	9360	X	8598	-0-		-762	-0-		1207	1	7381	2	N	9					54
									10	9									
10	9672	X	7495	-0-		-2177	-0-		1024	1	6467	2	N	4					58
									4	9									
11	9210	X	8880	-0-		-330	-0-		1228	1	7574	2	N	71	79	1			50
									78	9									
12	9517	X	9309	-0-		-208	-0-		1357	1	7890	2	N	56	85	1			21
									62	9									
01	9517	X	9358	-0-		-159	-0-		1127	1	8227	2	N	4					25
									4	9									

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2691	N	2691	-0-		-0-	-0-		145	1	2545	2	Y	1					14
									1	9									
09	2346	N	2346	-0-		-0-	-0-		132	1	2213	2	Y	1					15
									1	9									
10	2263	N	2240	-0-		-23	-0-		131	1	2109	2	Y	-0-					15
11	2610	N	1938	-0-		-672	-0-		112	1	1825	2	Y	1					16
									1	9									
*12	2418	N	1892	-0-		-526	-0-		128	1	1764	2	Y	-0-					16
*01	2232	N	1773	-0-		-459	-0-		113	1	1660	2	Y	-0-					16

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	849	N	849	-0-		-0-	-0-		104	1	745	2	N	-0-					-0-
09	810	N	803	-0-		-7	-0-		113	1	690	2	N	-0-					-0-
10	837	N	715	-0-		-122	-0-		98	1	617	2	N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-		-0-	-0-		119	1	734	2	N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-		174	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-		-0-	-0-		98	1	713	2	N	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	184	N	184	-0-		-0-	-0-		184	2			Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-		-0-	-0-		183	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	159	-0-		-89	-0-		159	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-		-21	-0-		159	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-		-22	-0-		164	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-		-11	-0-		144	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40 12	1 9	610	2	N	11					11
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	628	2	N	-0-					11
*04	750	N	102	-0-	-648	-0-	10	1	92	2	N	-0-					11
*05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					11
*06	660	N	143	-0-	-517	-0-	11	1	132	2	N	-0-					11
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	493	2	N	-0-					11
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	54	1	719	2	N	-0-					11
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	48	1	627	2	N	-0-					11
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	547	2	N	-0-					11
*11	750	N	582	-0-	-168	-0-	43	1	539	2	N	-0-					11
*12	713	N	649	-0-	-64	-0-	47	1	602	2	N	-0-					11
*01	589	N	572	-0-	-17	-0-	39	1	533	2	N	-0-					11

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	104	1			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					65
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					68

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	1506	-0-	-2741	-0-	1506	2			Y	-0-					2
09	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					2
10	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	106	1	2141	2	Y	-0-					2
11	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	93	1	1958	2	Y	-0-					2
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	102	1	2113	2	Y	-0-					2
01	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	49	1	2076	2	Y	-0-					2

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	391	1	5221	2	N	-0-					38
09	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	381	1	4948	2	N	-0-					38
10	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	389	1	5509	2	N	-0-					38
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	392	1	4863	2	N	-0-					38
12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	382	1	4916	2	N	-0-					38
*01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	366	1	4982	2	N	-0-	1	6			37

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					28
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					28
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					28
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					28
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					28
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	1					29
							1	9									

SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	95	1	1264	2	N	-0-					-0-
09	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	103	1	1340	2	N	-0-					-0-
10	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	101	1	1430	2	N	-0-					-0-
11	270	N	59	-0-	-211	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
12	279	N	48	-0-	-231	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
01	279	N	46	-0-	-233	-0-	3	1	42	2	N	1					1
							1	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1448	-0-	-319	-0-	1447	2	1	9	Y	1					9
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1882	2	1	9	Y	1					10
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1901	2	2	9	Y	2					12
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1930	2	7	9	Y	6					18
12	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	1891	2			Y	-0-					18
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1935	2	1	9	Y	1	15	1			4

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	159	1	2119	2	Y	5					10
							6	9									
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	148	1	1919	2	Y	2					12
							2	9									
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	140	1	1988	2	Y	4					16
							4	9									
11	2220	N	1909	-0-	-311	-0-	142	1	1760	2	Y	6	14	1			8
							7	9									
12	2139	N	1746	-0-	-393	-0-	126	1	1617	2	Y	3					11
							3	9									
01	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	131	1	1785	2	Y	4					15
							4	9									

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	N	-0-					17
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	N	-0-					17
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	21	1	301	2	N	-0-					17
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	N	-0-					17
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	23	1	291	2	N	-0-					17
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	-0-					17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	569	-0-	-516	-0-	27	1	542	2	N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	2	N	-0-					-0-
12	992	N	712	-0-	-280	-0-	33	1	679	2	N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	2	N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	N	-0-					-0-
09	240	N	130	-0-	-110	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
10	248	N	69	-0-	-179	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
11	240	N	138	-0-	-102	-0-	10	1	128	2	N	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	1					1
							1	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	372	1	4979	2	N	-0-					12
09	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	409	1	5310	2	N	-0-					12
10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	469	1	6648	2	N	-0-					12
11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	408	1	5070	2	N	-0-					12
12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	405	1	5215	2	N	-0-					12
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	370	1	5033	2	N	-0-					12

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	228	1	1630	2	N	9					67
							10	9									
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	227	1	1385	2	N	3					70
							3	9									
10	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	174	1	1097	2	N	10					80
							11	9									
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	238	1	1465	2	N	5					85
							6	9									
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	244	1	1421	2	N	23	45	1			63
							25	9									
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	181	1	1321	2	N	-0-					63

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

08	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3007	2	2	9	Y	2					18
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2814	2	2	9	Y	2					20
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3023	2	2	9	Y	2					22
11	2910	X	2857	-0-	-53	-0-	2847	2	10	9	Y	9					31
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					31
01	3038	X	2791	-0-	-247	-0-	2790	2	1	9	Y	1	23	1			9

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

08	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1268	2	1	9	Y	1					8
09	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	1177	2	1	9	Y	1					9
10	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1233	2	1	9	Y	1					10
11	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	1064	2	3	9	Y	3					13
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					13
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1327	2	1	9	Y	1	11	1			3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

08	3131	X	2691	-0-	-440	-0-	2689	2	2	9	Y	2					18
09	3030	X	2290	-0-	-740	-0-	2289	2	1	9	Y	1					19
10	3131	X	2621	-0-	-510	-0-	2619	2	2	9	Y	2					21
11	2730	X	2397	-0-	-333	-0-	2389	2	8	9	Y	7					28
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					28
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3085	2	2	9	Y	2	22	1			8

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

08	8835	X	8629	-0-	-206	-0-	463	1	8140	2	Y	24					48
							26	9									
09	8550	X	8537	-0-	-13	-0-	475	1	7957	2	Y	95	126	1			17
							105	9									
10	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	495	1	8012	2	Y	45					62
							50	9									
11	8280	X	7656	-0-	-624	-0-	443	1	7209	2	Y	4					66
							4	9									
12	8556	X	8518	-0-	-38	-0-	533	1	7830	2	Y	141	106	1			101
							155	9									
01	8556	X	8082	-0-	-474	-0-	547	1	7522	2	Y	12	90	1			23
							13	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 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
08	2108	N	1906	-0-	-202	-0-	1904	2	2	9	Y	2					15
09	1920	N	1709	-0-	-211	-0-	1708	2	1	9	Y	1					16
10	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	1699	2	1	9	Y	1					17
11	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	1591	2	6	9	Y	5					22
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					22
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1873	2	1	9	Y	1	15	1			8

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	247	-0-	-83	-0-	246	2	1	9	Y	1					1
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					1
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-	1	1			-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	127	1	1704	2	N	-0-	22	1			-0-
09	1710	X	1617	-0-	-93	-0-	116	1	1501	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	1310	-0-	-457	-0-	86	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	1409	-0-	-301	-0-	105	1	1304	2	N	-0-					-0-
12	1767	X	1569	-0-	-198	-0-	113	1	1456	2	N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	106	1	1440	2	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-	1	1			20
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	8	1	100	2	N	-0-					20
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-					20
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	2	N	-0-					20
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					20
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					20

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	375	-0-	-185	-0-	23	1	352	2	N	-0-					78
*03	496	N	278	-0-	-218	-0-	17	1	261	2	N	-0-					78
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					78
*05	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					78
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	41	1	476	2	N	-0-					78
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-					78
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	2	N	-0-					78
*09	510	N	438	-0-	-72	-0-	31	1	407	2	N	-0-					78
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-					78
*11	480	N	289	-0-	-191	-0-	22	1	267	2	N	-0-					78
*12	465	N	345	-0-	-120	-0-	25	1	320	2	N	-0-					78
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	480	2	N	-0-					78

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
12	279	N	195	-0-	-84	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	211	1	2826	2	N	-0-	3	1			19
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	216	1	2801	2	N	-0-					19
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	214	1	3037	2	N	-0-					19
11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	215	1	2669	2	N	-0-					19
12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	202	1	2596	2	N	-0-					19
*01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	205	1	2786	2	N	-0-					19

MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	84	1	1124	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	80	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	66	1	939	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	81	1	1009	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	81	1	1041	2	N	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	76	1	1034	2	N	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3122	-0-	22	487	217	1	2905	2	N	-0-					102
09	3000	N	2741	-0-	-259	228	196	1	2545	2	N	-0-					102
10	2157	X	1929	-0-	-228	-0-	127	1	1802	2	N	-0-					102
11	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	153	1	1903	2	N	-0-					102
12	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	151	1	1950	2	N	-0-					102
01	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	156	1	2122	2	N	-0-					102

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1119	2	1	9	Y	1					7
09	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	1049	2			Y	-0-					7
10	1209	N	731	-0-	-478	-0-	731	2			Y	-0-					7
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1613	2	6	9	Y	5					12
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					12
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-	10	1			2

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	534	2	N	-0-					31
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	49	1	641	2	N	-0-					31
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	99	1	1407	2	N	20	13	1			38
							22	9									
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	124	1	1540	2	N	-0-					38
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	137	1	1763	2	N	-0-					38
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	161	1	2185	2	N	-0-					38

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3114	-0-	-513	-0-	168	1	2946	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3369	-0-	-141	-0-	190	1	3177	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	209	1	3386	2	Y	1					1
							1	9									
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	191	1	3117	2	Y	-0-					1
12	3472	X	2885	-0-	-587	-0-	184	1	2698	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	3596	X	3123	-0-	-473	-0-	212	1	2911	2	Y	-0-	2	1			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	643	-0-	-101	-0-	642	2	1	9	Y	1					10
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					10
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			Y	-0-					10
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	Y	2					12
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					12
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-	6	1			6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	Y	1					6
09	840	N	637	-0-	-203	-0-	637	2			Y	-0-					6
10	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			Y	-0-					6
11	690	N	447	-0-	-243	-0-	446	2	1	9	Y	1					7
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					7
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-	5	1			2

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5258	X	5010	-0-	-248	-0-	1071	1	3939	2	N	-0-					-0-
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	1065	1	3899	2	N	-0-					-0-
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	856	1	2655	2	N	-0-					-0-
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	943	1	3072	2	N	-0-					-0-
12	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	402	1	858	2	N	-0-					-0-
01	945	X	945	-0-	-0-	-0-	325	1	620	2	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 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
08	2511	X	2314	-0-	-197	-0-	2312	2	2	9	Y	2					13
09	2430	X	2331	-0-	-99	-0-	2330	2	1	9	Y	1					14
10	2511	X	2506	-0-	-5	-0-	2504	2	2	9	Y	2					16
11	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2469	2	9	9	Y	8					24
12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					24
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2575	2	1	9	Y	1	20	1			5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	199	2	1	9	Y	1					1
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					1
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-	1	1			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 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
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	656	-0-	-181	-0-	655	2	1	9	Y	1					6
09	690	N	564	-0-	-126	-0-	564	2			Y	-0-					6
10	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			Y	-0-					6
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	605	2	2	9	Y	2					8
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					8
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-	6	1			2

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1140	2	1	9	Y	1					14
09	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	1028	2			Y	-0-					14
10	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1205	2	1	9	Y	1					15
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1261	2	4	9	Y	4					19
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					19
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	Y	1	11	1			9

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1637	-0-	-347	-0-	88	1	1549	2	Y	-0-					39
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	89	1	1495	2	Y	-0-					39
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	116	1	1876	2	Y	-0-					39
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	116	1	1886	2	Y	-0-					39
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	114	1	1672	2	Y	-0-	39	1			-0-
01	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	108	1	1492	2	Y	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					77
*03	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	2	N	-0-					77
*04	180	N	19	-0-	-161	-0-	2	1	17	2	N	-0-					77
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	N	-0-					77
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	2	N	-0-					77
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-					77
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					77
*09	180	N	114	-0-	-66	-0-	8	1	106	2	N	-0-					77
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	2	N	-0-					77
*11	180	N	142	-0-	-38	-0-	11	1	131	2	N	-0-					77
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-					77
*01	186	N	92	-0-	-94	-0-	6	1	86	2	N	-0-					77

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3153	-0-	-1063	-0-	674	1	2479	2	N	-0-					11
09	4080	X	3269	-0-	-811	-0-	701	1	2568	2	N	-0-					11
10	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	852	1	2646	2	N	-0-					11
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	782	1	2546	2	N	-0-					11
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	1212	1	2587	2	N	-0-					11
01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	1277	1	2432	2	N	-0-					11

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 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
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
11	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	260	1	3482	2	N	-0-	175	1			18
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	260	1	3371	2	N	-0-					18
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	262	1	3711	2	N	-0-					18
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	221	1	2741	2	N	-0-					18
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	250	1	3214	2	N	-0-					18
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	243	1	3305	2	N	-0-					18

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	695	-0-	695	-0-	48	1	647	2	N	-0-					19
09	624	X	624	-0-	-0-	-0-	45	1	579	2	N	-0-					19
10	718	X	718	-0-	-0-	-0-	47	1	671	2	N	-0-					19
11	572	X	572	-0-	-0-	-0-	43	1	529	2	N	-0-					19
12	428	X	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	-0-					19
*01	423	X	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	2	N	-0-					19

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	265	1	3547	2	N	-0-					2
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	251	1	3252	2	N	-0-					2
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	261	1	3692	2	N	-0-					2
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	261	1	3238	2	N	-0-					2
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	235	1	3033	2	N	1					3
							1	9									
*01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	233	1	3167	2	N	-0-					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	344	1	4604	2	N	-0-					-0-
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	335	1	4343	2	N	-0-					-0-
10	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	344	1	4881	2	N	-0-					-0-
11	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	341	1	4227	2	N	-0-					-0-
12	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	334	1	4299	2	N	-0-					-0-
01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	316	1	4302	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	570	1	7622	2	N	113	182	1			57
							124	9									
09	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	584	1	7580	2	N	-0-					57
10	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	625	1	8865	2	N	-0-					57
11	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	589	1	7317	2	N	-0-					57
12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	561	1	7222	2	N	-0-					57
*01	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	543	1	7388	2	N	-0-					57

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	259	1	3468	2	N	-0-					8
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	245	1	3187	2	N	-0-					8
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	266	1	3771	2	N	-0-					8
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	257	1	3195	2	N	-0-					8
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	246	1	3167	2	N	-0-					8
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	237	1	3224	2	N	-0-					8

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	965	1	12896	2	N	107	135	1			98
							118	9									
09	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	937	1	12163	2	N	10					108
							11	9									
10	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	964	1	13665	2	N	-0-					108
11	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	922	1	11446	2	N	110					218
							121	9									
12	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	900	1	11596	2	N	-0-					218
*01	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	883	1	12021	2	N	64					282
							70	9									

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 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
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	18	1	95	2	Y	-0-					4
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	1			Y	-0-					4
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	2	N	-0-					2
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

08	155 N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	2	Y	-0-					45
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	17	1	100	2	Y	-0-					45
10	279 N	63	-0-	-216	-0-	23	1	40	2	Y	-0-					45
11	150 N	64	-0-	-86	-0-	25	1	39	2	Y	-0-					45
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	13	1	19	2	Y	-0-					45
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					45

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	133	1	1925	2	Y	-0-					8
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	126	1	1856	2	Y	-0-					8
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	130	1	1843	2	Y	12	8	1			12
						13	9									
11	1890 N	1728	-0-	-162	-0-	104	1	1624	2	Y	-0-					12
12	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	129	1	1797	2	Y	1					13
						1	9									
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	97	1	1939	2	Y	4	8	1			9
						4	9									

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 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
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	223	1	3216	2	Y	-0-					68
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	198	1	2907	2	Y	-0-					68
10	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	185	1	2625	2	Y	17	12	1			73
							19	9									
11	2700	X	2249	-0-	-451	-0-	135	1	2114	2	Y	-0-					73
12	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	183	1	2545	2	Y	2					75
							2	9									
01	2790	X	2390	-0-	-400	-0-	114	1	2269	2	Y	6	12	1			69
							7	9									

GUERRA "M" WELL #: RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2021

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2752	-0-	-255	-0-	178	1	2574	2	Y	-0-					13
09	2850	X	2730	-0-	-120	-0-	174	1	2556	2	Y	-0-					13
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	192	1	2732	2	Y	17	12	1			18
							19	9									
11	2700	X	2332	-0-	-368	-0-	140	1	2192	2	Y	-0-					18
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	204	1	2832	2	Y	1					19
							1	9									
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	151	1	3011	2	Y	7	12	1			14
							8	9									

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	717	-0-	-89	-0-	46	1	671	2	Y	-0-					1
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	34	1	506	2	Y	-0-					1
10	837	N	496	-0-	-341	-0-	32	1	461	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	690	N	353	-0-	-337	-0-	21	1	332	2	Y	-0-					2
12	558	N	304	-0-	-254	-0-	20	1	284	2	Y	-0-					2
01	496	N	307	-0-	-189	-0-	15	1	291	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	104	1	2418	2	Y	-0-					66
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	83	1	2025	2	Y	-0-					66
10	2790	N	2020	-0-	-770	-0-	112	1	1908	2	Y	-0-					66
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	129	1	2432	2	Y	-0-					66
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	123	1	2380	2	Y	-0-					66
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	151	1	2263	2	Y	-0-					66

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	89	1	1342	2	Y	-0-					2
09	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	96	1	1343	2	Y	-0-					2
10	1612	N	1262	-0-	-350	-0-	95	1	1167	2	Y	-0-					2
11	1380	N	993	-0-	-387	-0-	75	1	918	2	Y	-0-					2
12	1488	N	1139	-0-	-349	-0-	91	1	1048	2	Y	-0-					2
01	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	108	1	1131	2	Y	-0-					2

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3071	N	2508	-0-	-563	-0-	156	1	2352	2	Y	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	123	1	1724	2	Y	-0-					-0-
10	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	130	1	1611	2	Y	-0-					-0-
11	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	96	1	1180	2	Y	-0-					-0-
12	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	118	1	1349	2	Y	-0-					-0-
01	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	107	1	1127	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	154	1	3575	2	Y	-0-					20
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	142	1	3470	2	Y	-0-					20
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	205	1	3499	2	Y	-0-					20
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	154	1	2909	2	Y	-0-					20
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	148	1	2852	2	Y	-0-					20
01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	179	1	2683	2	Y	-0-					20

SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	272	-0-	-131	-0-	18	1	254	2	Y	-0-					14
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					14
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	Y	3	2	1			15
							3	9									
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					15
12	372	N	122	-0-	-250	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					15
01	713	N	187	-0-	-526	-0-	9	1	178	2	Y	-0-	2	1			13

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					49
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					49
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	64	1	113	2	Y	-0-					49
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	56	1	87	2	Y	-0-					49
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	2	Y	-0-					49
01	186	N	60	-0-	-126	-0-	25	1	35	2	Y	-0-					49

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	81	1	1168	2	N	-0-					40
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	54	1	789	2	N	-0-					40
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	52	1	741	2	N	2	2	1			40
							2	9									
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	725	2	N	-0-					40
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	34	1	473	2	N	-0-					40
01	558	N	476	-0-	-82	-0-	23	1	451	2	N	2	2	1			40
							2	9									

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 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
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 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
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	68	1	982	2	Y	-0-					10
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	65	1	955	2	Y	-0-					10
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	64	1	906	2	Y	6	4	1			12
							7	9									
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	52	1	808	2	Y	-0-					12
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	65	1	901	2	Y	-0-					12
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	869	2	Y	2	4	1			10
							2	9									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	137	1	1197	2	N	-0-					73
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	131	1	1251	2	N	-0-					73
10	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	124	1	912	2	N	-0-					73
11	1290	N	765	-0-	-525	-0-	88	1	677	2	N	-0-					73
12	1426	N	854	-0-	-572	-0-	100	1	751	2	N	3	19	1			57
							3	9									
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	119	1	930	2	N	-0-					57

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2594	-0-	-103	-0-	266	1	2328	2	N	-0-					41
09	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	236	1	2244	2	N	-0-					41
10	2821	X	2218	-0-	-603	-0-	266	1	1952	2	N	-0-					41
11	2730	X	2378	-0-	-352	-0-	275	1	2101	2	N	2					43
							2	9									
12	2666	X	2488	-0-	-178	-0-	286	1	2141	2	N	55	32	1			66
							61	9									
01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	296	1	2305	2	N	7					73
							8	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B' WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-					15
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					15
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	106	2	N	2	1	1			16
							2	9									
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					16
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	N	-0-					16
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	N	-0-	1	1			15

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	1962	-0-	-177	-0-	201	1	1761	2	Y	-0-					24
09	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	173	1	1651	2	Y	-0-					24
10	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	206	1	1512	2	Y	-0-					24
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	221	1	1695	2	Y	-0-					24
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	245	1	1835	2	Y	5	27	1			2
							6	9									
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	221	1	1718	2	Y	-0-					2

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2296	-0-	-804	3933	149	1	2147	2	N	-0-					10
09	3000	N	2183	-0-	-817	3116	139	1	2044	2	Y	-0-					10
10	3100	N	2203	-0-	-897	2219	144	1	2049	2	Y	9	7	1			12
							10	9									
11	3000	N	2073	-0-	-927	1292	124	1	1949	2	Y	-0-					12
12	3100	N	2278	-0-	-822	470	153	1	2124	2	Y	1					13
							1	9									
01	2736	N	2266	-0-	-470	-0-	108	1	2152	2	Y	5	7	1			11
							6	9									

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	N	-0-					85
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	42	1	616	2	N	-0-					85
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	N	2	2	1			85
							2	9									
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	N	-0-					85
12	558	N	311	-0-	-247	-0-	21	1	289	2	N	1					86
							1	9									
01	558	N	307	-0-	-251	-0-	15	1	291	2	N	1	2	1			85
							1	9									

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2051	-0-	-646	-0-	210	1	1841	2	Y	-0-					20
09	2340	X	2019	-0-	-321	-0-	192	1	1827	2	Y	-0-					20
10	2666	N	1713	-0-	-953	-0-	205	1	1508	2	Y	-0-					20
11	1980	N	1010	-0-	-970	-0-	117	1	893	2	Y	-0-					20
12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	351	1	2623	2	Y	5	23	1			2
							6	9									
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	300	1	2333	2	Y	-0-					2

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	6294	-0-	-185	-0-	408	1	5886	2	Y	-0-					14
09	6360	X	6048	-0-	-312	-0-	386	1	5662	2	Y	-0-					14
10	6572	X	6161	-0-	-411	-0-	402	1	5714	2	Y	41	29	1			26
							45	9									
11	6360	X	5543	-0-	-817	-0-	333	1	5210	2	Y	-0-					26
12	6572	X	6267	-0-	-305	-0-	420	1	5844	2	Y	3					29
							3	9									
01	6293	X	5672	-0-	-621	-0-	270	1	5384	2	Y	16	29	1			16
							18	9									

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	120	1	1051	2	Y	-0-					17
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	148	1	1408	2	Y	-0-					17
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	206	1	1510	2	Y	-0-					17
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	132	1	1011	2	Y	-0-					17
12	1581	N	1146	-0-	-435	-0-	135	1	1009	2	Y	2	18	1			1
							2	9									
01	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	153	1	1192	2	Y	-0-					1

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	137	1	1199	2	Y	-0-					40
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	151	1	1440	2	Y	-0-					40
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	191	1	1405	2	Y	-0-					40
11	1290	N	1063	-0-	-227	-0-	123	1	940	2	Y	-0-					40
12	1643	N	1170	-0-	-473	-0-	138	1	1029	2	Y	3	18	1			25
							3	9									
01	1581	N	1210	-0-	-371	-0-	138	1	1072	2	Y	-0-					25

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	446	X	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1947	-0-	-1153	492	121	1	1826	2	N	-0-					11
09	2274	N	1782	-0-	-492	-0-	119	1	1663	2	N	-0-					11
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	144	1	1783	2	N	-0-					11
11	1890	N	1676	-0-	-214	-0-	126	1	1550	2	N	-0-					11
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	150	1	1716	2	N	6					17
							7	9									
01	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	160	1	1682	2	N	-0-					17

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	68	1	984	2	Y	-0-					10
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	79	1	1163	2	Y	-0-					10
10	1085	N	966	-0-	-119	-0-	63	1	895	2	Y	7	5	1			12
							8	9									
11	1020	N	971	-0-	-49	-0-	58	1	913	2	Y	-0-					12
12	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	69	1	954	2	Y	1					13
							1	9									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	46	1	926	2	Y	3	5	1			11
							3	9									

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	386	-0-	-110	-0-	25	1	361	2	Y	-0-					2
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					2
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	24	1	341	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	20	1	311	2	Y	-0-					2
12	434	N	204	-0-	-230	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					2
01	372	N	153	-0-	-219	-0-	7	1	146	2	Y	-0-	1	1			1

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	108	1	1631	2	Y	-0-					3
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	129	1	1805	2	Y	-0-					3
10	2418	N	1586	-0-	-832	-0-	119	1	1467	2	Y	-0-					3
11	1680	N	974	-0-	-706	-0-	73	1	901	2	Y	-0-					3
12	1984	N	1758	-0-	-226	-0-	141	1	1617	2	Y	-0-					3
01	1581	N	1196	-0-	-385	-0-	104	1	1092	2	Y	-0-					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	211	1	3048	2	Y	-0-					6
09	2970	X	2476	-0-	-494	-0-	158	1	2318	2	Y	-0-					6
10	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	198	1	2818	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
11	2940	X	2113	-0-	-827	-0-	127	1	1986	2	Y	-0-					8
12	3038	X	2429	-0-	-609	-0-	163	1	2265	2	Y	1					9
							1	9									
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	161	1	3224	2	Y	9	10	1			8
							10	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	6228	-0-	-158	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6058	-0-	-152	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	4517	-0-	-1931	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	2247	-0-	-3993	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	407	-0-	-6041	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	143	-0-	-6119	-0-	143	2			N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		278	-0-	278	278	13	1	265	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 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
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	-0-					1
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	39	1	538	2	Y	-0-					1
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	43	1	528	2	Y	-0-					1
11	660	N	394	-0-	-266	-0-	30	1	364	2	Y	-0-					1
12	589	N	482	-0-	-107	-0-	39	1	443	2	Y	-0-					1
01	558	N	391	-0-	-167	-0-	34	1	357	2	Y	-0-					1

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7785 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	130	1	1956	2	Y	-0-					3
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	138	1	1931	2	Y	-0-					3
10	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	150	1	1850	2	Y	-0-					3
11	2010	N	1550	-0-	-460	-0-	117	1	1433	2	Y	-0-					3
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	170	1	1955	2	Y	-0-					3
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	192	1	2010	2	Y	-0-					3

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	2	N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	458	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	178	1	2681	2	Y	-0-					116
09	2670	N	2532	-0-	-138	-0-	162	1	2258	2	Y	102	183	1			35
							112	9									
10	2666	N	2467	-0-	-199	-0-	185	1	2282	2	Y	-0-					35
11	2760	N	1813	-0-	-947	-0-	136	1	1677	2	Y	-0-					35
12	2604	N	1980	-0-	-624	-0-	159	1	1821	2	Y	-0-					35
01	2480	N	1887	-0-	-593	-0-	164	1	1723	2	Y	-0-					35

VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	4244	-0-	-251	-0-	265	1	3979	2	Y	-0-					24
09	4260	X	4040	-0-	-220	-0-	270	1	3770	2	Y	-0-					24
10	4402	X	4142	-0-	-260	-0-	310	1	3832	2	Y	-0-					24
11	4260	X	3476	-0-	-784	-0-	261	1	3215	2	Y	-0-					24
12	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	341	1	3910	2	Y	-0-					24
01	4247	X	4172	-0-	-75	-0-	363	1	3809	2	Y	-0-					24

DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	90	1	1349	2	Y	-0-					4
09	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	90	1	1263	2	Y	-0-					4
10	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	103	1	1269	2	Y	-0-					4
11	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	92	1	1127	2	Y	-0-					4
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	113	1	1291	2	Y	-0-					4
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	127	1	1330	2	Y	-0-					4

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	17	1	240	2	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	20	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	21	1	222	2	Y	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	-0-					2
09	510	N	325	-0-	-185	-0-	22	1	303	2	Y	-0-					2
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	408	2	Y	-0-					2
11	480	N	143	-0-	-337	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					2
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	2	Y	-0-					2
01	434	N	107	-0-	-327	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					2
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					2
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					2
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	Y	-0-					2
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	Y	40					84
							44	9									
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					84
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	23	1	326	2	Y	2	1	1			85
							2	9									
11	420	N	335	-0-	-85	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					85
12	403	N	228	-0-	-175	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					85
01	341	N	183	-0-	-158	-0-	9	1	174	2	Y	-0-	1	1			84

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	127	1	1111	2	Y	-0-					15
09	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	115	1	1095	2	Y	-0-					15
10	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	144	1	1054	2	Y	-0-					15
11	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	132	1	1007	2	Y	-0-					15
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	147	1	1098	2	Y	3	17	1			1
							3	9									
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	160	1	1244	2	Y	-0-					1

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	163	1	2349	2	Y	-0-					9
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	148	1	2180	2	Y	-0-					9
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	164	1	2327	2	Y	14	10	1			13
							15	9									
11	2370	N	2040	-0-	-330	-0-	122	1	1918	2	Y	-0-					13
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	169	1	2356	2	Y	1					14
							1	9									
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	120	1	2400	2	Y	5	10	1			9
							6	9									

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					17
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					17
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	14	1	199	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					17
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					17
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	1	1	1			17
							1	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	327	1	853	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	425	-0-	-655	-0-	4	1	421	2	N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	738	-0-	-402	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	872	-0-	-213	-0-	872	2			N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	729	-0-	-15	-0-	47	1	682	2	Y	-0-					2
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	42	1	614	2	Y	-0-					2
10	775	N	640	-0-	-135	-0-	42	1	594	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	720	N	554	-0-	-166	-0-	33	1	521	2	Y	-0-					3
12	682	N	597	-0-	-85	-0-	40	1	557	2	Y	-0-					3
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	29	1	587	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					1
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					1
12	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					1
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	835	-0-	-64	-0-	86	1	749	2	N	-0-					56
09	930	N	808	-0-	-122	-0-	77	1	731	2	N	-0-					56
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	100	1	733	2	N	-0-					56
11	810	N	667	-0-	-143	-0-	77	1	590	2	N	-0-					56
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	103	1	769	2	N	3	12	1			47
							3	9									
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	99	1	773	2	N	-0-					47

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	91	1	1312	2	Y	-0-					19
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	112	1	1645	2	Y	-0-					19
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	125	1	1775	2	Y	14	9	1			24
							15	9									
11	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	72	1	1134	2	Y	-0-					24
12	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	88	1	1223	2	Y	-0-					24
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	67	1	1340	2	Y	4	8	1			20
							4	9									

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	77	1	1106	2	N	-0-					2
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	63	1	928	2	N	-0-					2
10	1333	N	880	-0-	-453	-0-	57	1	813	2	N	9	6	1			5
							10	9									
11	1140	N	857	-0-	-283	-0-	51	1	806	2	N	-0-					5
12	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	68	1	941	2	N	-0-					5
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	43	1	855	2	N	1	4	1			2
							1	9									

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 292686 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-					88
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-					88
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-					88
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-					88

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

08	1147	N	7	-0-	-1140	-0-	7	2			N	-0-					8
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					8
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					8
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					8
*12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					8
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

08	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	2			N	-0-					17
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					17
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					17
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					17
*12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					17
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

08	434	N	7	-0-	-427	-0-	7	2			N	-0-					9
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					9
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					9
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					9
*12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					9
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

08	651	N	517	-0-	-134	-0-	73	1	442	2	Y	2						4
							2	9										
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	90	1	520	2	Y	2	5	1				1
							2	9										
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	110	1	741	2	Y	3						4
							3	9										
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	72	1	482	2	Y	3	4	1				3
							3	9										
12	620	N	487	-0-	-133	-0-	79	1	406	2	Y	2	4	1				1
							2	9										
01	868	N	519	-0-	-349	-0-	80	1	437	2	Y	2						3
							2	9										

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	48	1	344	2	Y	1						5
							1	9										
09	510	N	438	-0-	-72	-0-	60	1	366	2	Y	11						16
							12	9										
10	496	N	360	-0-	-136	-0-	49	1	310	2	Y	1						17
							1	9										
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	62	1	381	2	Y	3	7	1				13
							3	9										
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	65	1	377	2	Y	2	12	1				3
							2	9										
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	48	1	350	2	Y	12						15
							13	9										

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

08	806	N	654	-0-	-152	-0-	40	1	613	2	Y	1						10
							1	9										
09	780	N	547	-0-	-233	-0-	43	1	501	2	Y	3						13
							3	9										
10	868	N	659	-0-	-209	-0-	50	1	608	2	Y	1						14
							1	9										
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	592	2	Y	4	16	1				2
							4	9										
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	601	2	Y	1						3
							1	9										
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	658	2	Y	2						5
							2	9										

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-			-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	41	1	827	2	Y	-0-			-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	Y	-0-			-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	38	1	774	2	Y	-0-			-0-
01	868	N	584	-0-	-284	-0-	14	1	570	2	Y	-0-			-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

08	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-			-0-
09	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			Y	-0-			-0-
10	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	316	1	6389	2	Y	-0-			-0-
11	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	273	1	5778	2	Y	-0-			-0-
12	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	266	1	5501	2	Y	-0-			-0-
01	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	140	1	5913	2	Y	-0-			-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-			-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-			-0-
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	38	1	765	2	Y	-0-			-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	689	-0-	-55	-0-	32	1	657	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	17	1	737	2	Y	-0-			-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	222	1	2969	2	N	-0-			87
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	210	1	2725	2	N	9			96
							10	9							
10	3193	X	3158	-0-	-35	-0-	208	1	2942	2	N	7			103
							8	9							
11	3090	X	2062	-0-	-1028	-0-	154	1	1908	2	N	-0-			103
12	3193	X	2432	-0-	-761	-0-	174	1	2246	2	N	11			114
							12	9							
01	3193	X	2338	-0-	-855	-0-	158	1	2143	2	N	34			148
							37	9							

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	559	-0-	-1	-0-	34	1	525	2	N	-0-			28
*03	620	N	618	-0-	-2	-0-	38	1	580	2	N	-0-			28
*04	600	N	549	-0-	-51	-0-	52	1	497	2	N	-0-			28
*05	620	N	504	-0-	-116	-0-	45	1	459	2	N	-0-			28
*06	600	N	509	-0-	-91	-0-	40	1	469	2	N	-0-			28
*07	558	N	555	-0-	-3	-0-	40	1	515	2	N	-0-			28
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	41	1	543	2	N	-0-			28
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	521	2	N	-0-			28
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	589	2	N	-0-			28
*11	570	N	500	-0-	-70	-0-	37	1	463	2	N	-0-			28
*12	589	N	515	-0-	-74	-0-	37	1	478	2	N	-0-			28
*01	620	N	544	-0-	-76	-0-	37	1	507	2	N	-0-			28

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	56	1	754	2	N	-0-			-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	2	N	-0-			-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	42	1	600	2	N	-0-			-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	36	1	442	2	N	-0-			-0-
12	527	N	351	-0-	-176	-0-	25	1	326	2	N	-0-			-0-
01	527	N	435	-0-	-92	-0-	30	1	405	2	N	-0-			-0-

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10470 - 10605

08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	8	-0-	-562	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	8	-0-	-488	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

08	186	N	147	-0-	-39	-0-	18	1	128	2	Y	1					7
							1	9									
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	28	1	174	2	Y	11					18
							12	9									
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	15	1	92	2	Y	1					19
							1	9									
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	165	2	Y	3	7	1			15
							3	9									
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	24	1	141	2	Y	2	12	1			5
							2	9									
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	Y	11					16
							12	9									

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	180	2	Y	1					6
							1	9									
09	360	N	191	-0-	-169	-0-	25	1	154	2	Y	11					17
							12	9									
10	341	N	176	-0-	-165	-0-	24	1	151	2	Y	1					18
							1	9									
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	26	1	163	2	Y	3	7	1			14
							3	9									
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	20	1	115	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	17	1	125	2	Y	12					16
							13	9									

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	99	1	1732	2	Y	-0-					-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	111	1	1863	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	110	1	1784	2	Y	1					1
							1	9									
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	104	1	1696	2	Y	-0-					1
*12	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	124	1	1818	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	128	1	1763	2	Y	-0-	1	1			-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	Y	-0-					52
09	450	N	125	-0-	-325	-0-	18	1	107	2	Y	-0-					52
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	42	1	74	2	Y	-0-					52
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	40	1	63	2	Y	-0-					52
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	27	1	39	2	Y	-0-					52
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	36	1	51	2	Y	-0-					52

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	80	1	716	2	Y	-0-					64
09	1020	N	729	-0-	-291	-0-	106	1	623	2	Y	-0-					64
10	1054	N	793	-0-	-261	-0-	286	1	507	2	Y	-0-					64
11	780	N	682	-0-	-98	-0-	267	1	415	2	Y	-0-					64
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	318	1	461	2	Y	-0-					64
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	317	1	447	2	Y	-0-					64

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	54	1	776	2	N	-0-					1
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	794	2	N	-0-					1
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	48	1	681	2	N	6	4	1			3
							7	9									
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	33	1	519	2	N	-0-					3
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	628	2	N	-0-					3
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	N	2	3	1			2
							2	9									

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

08	1023	N	974	-0-	-49	-0-	63	1	911	2	Y	-0-					2
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	59	1	862	2	Y	-0-					2
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	70	1	1000	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	60	1	933	2	Y	-0-					4
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	70	1	974	2	Y	-0-					4
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	49	1	977	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	238	-0-	-72	-0-	11	1	225	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	N	1720	-0-	-1008	-0-	111	1	1609	2	Y	-0-					1
09	1770	N	1490	-0-	-280	-0-	95	1	1395	2	Y	-0-					1
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	109	1	1552	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
11	1650	N	68	-0-	-1582	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					4
12	1550	N	208	-0-	-1342	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					4
01	1674	N	131	-0-	-1543	-0-	6	1	125	2	Y	-0-	4	1			-0-

VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	Y	-0-					1
09	510	N	428	-0-	-82	-0-	27	1	401	2	Y	-0-					1
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	38	1	538	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	32	1	505	2	Y	-0-					3
12	434	N	173	-0-	-261	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					3
01	589	N	425	-0-	-164	-0-	20	1	405	2	Y	-0-	2	1			1

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	-0-					12
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					12
10	341	N	202	-0-	-139	-0-	13	1	188	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
11	270	N	201	-0-	-69	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					12
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					12
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	156	2	Y	1	1	1			12
							1	9									

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	Y	-0-					3
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	2	Y	-0-					3
10	465	N	97	-0-	-368	-0-	35	1	62	2	Y	-0-					3
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	42	1	65	2	Y	-0-					3
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	65	1	94	2	Y	-0-					3
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	79	1	111	2	Y	-0-					3

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					21
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					21
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	5	1	74	2	Y	1					22
							1	9									
11	150	N	56	-0-	-94	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					22
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					22
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	1	1			21

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	2	Y	-0-					2
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-					2
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	21	1	298	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
11	360	N	268	-0-	-92	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					3
12	372	N	213	-0-	-159	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					3
01	310	N	158	-0-	-152	-0-	8	1	150	2	Y	-0-	1	1			2

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					39
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					39
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					39
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	2	Y	-0-					39
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					39
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	1	1	1			39
							1	9									

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					2
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					2
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					2
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					2
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					2
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					2

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

08	806 N	772	-0-	-34	-0-	50	1	722	2	Y	-0-					1
09	690 N	689	-0-	-1	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					1
10	806 N	676	-0-	-130	-0-	44	1	628	2	Y	4	2	1			3
						4	9									
11	750 N	627	-0-	-123	-0-	38	1	589	2	Y	-0-					3
12	713 N	675	-0-	-38	-0-	45	1	630	2	Y	-0-					3
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	30	1	606	2	Y	1	2	1			2
						1	9									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					13
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					13
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					13
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					13
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					13
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					13

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	64	1	925	2	Y	-0-					103
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	794	2	Y	-0-					103
10	930 N	818	-0-	-112	-0-	53	1	759	2	Y	5	4	1			104
						6	9									
11	960 N	656	-0-	-304	-0-	39	1	617	2	Y	-0-					104
12	868 N	770	-0-	-98	-0-	52	1	718	2	Y	-0-					104
01	806 N	678	-0-	-128	-0-	32	1	644	2	Y	2	3	1			103
						2	9									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 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
08	SWR 10		3179	-0-	3179	266212	206	1	2973	2	Y	-0-					8
09	SWR 10		3319	-0-	3319	269531	212	1	3107	2	Y	-0-					8
10	SWR 10		3281	-0-	3281	272812	214	1	3047	2	Y	18	13	1			13
							20	9									
11	SWR 10		2953	-0-	2953	275765	177	1	2776	2	Y	-0-					13
12	SWR 10		3357	-0-	3357	279122	225	1	3130	2	Y	2					15
							2	9									
01	SWR 10		3334	-0-	3334	282456	159	1	3167	2	Y	7	13	1			9
							8	9									

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	5063	-0-	-1013	-0-	328	1	4735	2	Y	-0-					65
09	5640	X	4724	-0-	-916	-0-	301	1	4423	2	Y	-0-					65
10	5487	X	4717	-0-	-770	-0-	308	1	4379	2	Y	27	19	1			73
							30	9									
11	5220	X	4010	-0-	-1210	-0-	241	1	3769	2	Y	-0-					73
12	5394	X	4509	-0-	-885	-0-	303	1	4205	2	Y	1					74
							1	9									
01	5053	X	4437	-0-	-616	-0-	211	1	4214	2	Y	11	19	1			66
							12	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	150	#	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	155	#	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	150	#	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	155	#	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 285286 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (YEGUA) 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOPTON, JOHN H. WELL #: 1 RRCID -> 287032 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3428 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, EAST (5650) 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 218549 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			67
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			67

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 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
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			91
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			91

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	19	-0-	19	19	19	2		Y	-0-			9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-			9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-			9
11	19 X	-0-	-0-	-19	-0-				Y	-0-			9
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	623	2	2	9	N	2					114
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	906	2	45	9	N	41					155
10	651	N	240	-0-	-411	-0-	236	2	4	9	N	4					159
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	54	171	1			42
12	992	N	816	-0-	-176	-0-	813	2	3	9	N	3					45
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3	9	N	3					48

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					53
09	0	W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					53
10	0	W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					53
11	0	W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					53
12	0	W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					53
01	0	W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					53

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
TEXACO-FEE GUERRA G WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	2	Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	992	N	324	-0-	-668	-0-	1	1	323	2	Y	-0-					4
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	1			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 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
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	32	1	209	2	Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					14
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	2	Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					4
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	1			Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

08	3458	X	32	-0-	-3426	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					11
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	2	Y	-0-			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			3
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	Y	-0-			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			6
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	1045	-0-	-1621	-0-	140	1	905	2	N	-0-			13
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			13
10	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			13
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	58	1	377	2	Y	-0-			-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	17	1	520	2	Y	-0-			-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	5	1	1170	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8696	X	2343	-0-	-6353	-0-	313	1	2030	2	Y	-0-			-0-
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	91	1	2815	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	6360	-0-	3260	3260	25	1	6335	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	260					Y	-0-			-0-
12	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			-0-

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	1			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914 #	2199	-0-	-715	-0-	2199	3			N	-0-					88
09	3090 #	2159	-0-	-931	-0-	2159	3			N	-0-					88
10	3193 #	468	-0-	-2725	-0-	468	3			N	-0-					88
11	3090 #	8	-0-	-3082	-0-	6	1	1	3	N	1					89
						1	9									
12	2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					89
01	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					N	2					91

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF.10080 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 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
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					62
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					62
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					62
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					62
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					62
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					62

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	594	X	594	-0-	-0-	-0-	72	1	457	2	Y	-0-					65
							65	4									
09	701	X	701	-0-	-0-	-0-	90	1	545	2	Y	-0-					65
							66	4									
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	70	1	387	2	Y	-0-					65
							80	4									
11	570	N	455	-0-	-115	-0-	64	1	339	2	Y	-0-					65
							52	4									
12	713	N	578	-0-	-135	-0-	72	1	432	2	Y	-0-					65
							74	4									
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	65	1	353	2	Y	-0-					65
							80	4									

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF. 16340 - 16360

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	484	2	N	-0-					-0-
							69	4									
09	450	N	59	-0-	-391	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-
							6	4									
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	78	1	431	2	N	-0-					-0-
							89	4									
11	450	N	320	-0-	-130	-0-	45	1	238	2	N	-0-					-0-
							37	4									
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	27	1	159	2	N	-0-					-0-
							27	4									
01	465	N	236	-0-	-229	-0-	31	1	168	2	N	-0-					-0-
							37	4									

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 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
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10230	X	9410	-0-	-820	-0-	1138	1	7245	2	Y	-0-					-0-
							1027	4									
09	9291	X	9154	-0-	-137	-0-	1169	1	7118	2	Y	-0-					-0-
							867	4									
10	9579	X	9135	-0-	-444	-0-	1195	1	6578	2	Y	-0-					-0-
							1362	4									
11	9270	X	7638	-0-	-1632	-0-	1078	1	5686	2	Y	-0-					-0-
							874	4									
12	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	1207	1	7249	2	Y	-0-					-0-
							1238	4									
01	9455	X	9290	-0-	-165	-0-	1212	1	6597	2	Y	-0-					-0-
							1481	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

08	12803	X	9727	-0-	-3076	-0-	1177	1	7489	2	N	-0-					-0-
							1061	4									
09	12390	X	8841	-0-	-3549	-0-	1129	1	6875	2	N	-0-					-0-
							837	4									
10	12803	X	8263	-0-	-4540	-0-	1081	1	5950	2	N	-0-					-0-
							1232	4									
11	11550	X	8561	-0-	-2989	-0-	1209	1	6373	2	N	-0-					-0-
							979	4									
12	9734	X	7484	-0-	-2250	-0-	932	1	5596	2	N	-0-					-0-
							956	4									
01	9734	X	4854	-0-	-4880	-0-	633	1	3447	2	N	-0-					-0-
							774	4									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

08	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	1155	1	7352	2	Y	-0-					-0-
							1042	4									
09	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	1187	1	7230	2	Y	-0-					-0-
							881	4									
10	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	1252	1	6896	2	Y	-0-					-0-
							1428	4									
11	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	1297	1	6842	2	Y	-0-					-0-
							1051	4									
12	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	1206	1	7242	2	Y	-0-					-0-
							1237	4									
*01	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	1229	1	6686	2	Y	-0-					-0-
							1501	4									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	62	1	392	2	Y	-0-					-0-
							55	4									
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	64	1	390	2	Y	-0-					-0-
							48	4									
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	69	1	378	2	Y	-0-					-0-
							78	4									
11	480	N	385	-0-	-95	-0-	54	1	287	2	Y	-0-					-0-
							44	4									
12	527	N	359	-0-	-168	-0-	45	1	268	2	Y	-0-					-0-
							46	4									
01	527	N	355	-0-	-172	-0-	46	1	252	2	Y	-0-					-0-
							57	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

08	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	726	1	4620	2	Y	-0-					-0-
							654	4									
09	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	760	1	4631	2	Y	-0-					-0-
							564	4									
10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	701	1	3863	2	Y	-0-					-0-
							800	4									
11	5100	X	4949	-0-	-151	-0-	699	1	3684	2	Y	-0-					-0-
							566	4									
12	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	836	1	5018	2	Y	-0-					-0-
							857	4									
*01	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	1056	1	5748	2	Y	-0-					-0-
							1290	4									

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

08	3131	X	3052	-0-	-79	-0-	369	1	2350	2	N	-0-					-0-
							333	4									
09	3030	X	2874	-0-	-156	-0-	367	1	2235	2	N	-0-					-0-
							272	4									
10	3069	X	2801	-0-	-268	-0-	366	1	2017	2	N	-0-					-0-
							418	4									
11	2970	X	2690	-0-	-280	-0-	380	1	2003	2	N	-0-					-0-
							307	4									
12	3069	X	2687	-0-	-382	-0-	335	1	2009	2	N	-0-					-0-
							343	4									
01	3038	X	2641	-0-	-397	-0-	345	1	1875	2	N	-0-					-0-
							421	4									

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3358	-0-	-424	-0-	407	1	2585	2	Y	-0-			-0-
							366	4							
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	460	1	2800	2	Y	-0-			-0-
							341	4							
10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	377	1	2078	2	Y	-0-			-0-
							431	4							
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	398	1	2099	2	Y	-0-			-0-
							322	4							
12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	369	1	2215	2	Y	-0-			-0-
							378	4							
*01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	415	1	2262	2	Y	-0-			-0-
							508	4							

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

08	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	744	1	4736	2	Y	-0-			-0-
							671	4							
09	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	713	1	4341	2	Y	-0-			-0-
							529	4							
10	7161	X	5210	-0-	-1951	-0-	681	1	3752	2	Y	-0-			-0-
							777	4							
11	6930	X	4955	-0-	-1975	-0-	699	1	3689	2	Y	-0-			-0-
							567	4							
12	7161	X	4704	-0-	-2457	-0-	586	1	3517	2	Y	-0-			-0-
							601	4							
01	6138	X	5204	-0-	-934	-0-	679	1	3695	2	Y	-0-			-0-
							830	4							

LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	752	1	4784	2	N	-0-					-0-
							678	4									
09	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	750	1	4569	2	N	-0-					-0-
							557	4									
10	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	795	1	4378	2	N	-0-					-0-
							907	4									
11	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	789	1	4162	2	N	-0-					-0-
							640	4									
12	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	732	1	4397	2	N	-0-					-0-
							751	4									
*01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	771	1	4192	2	N	-0-					-0-
							941	4									

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	745	1	4742	2	N	-0-					-0-
							672	4									
09	5400	X	4651	-0-	-749	-0-	594	1	3617	2	N	-0-					-0-
							440	4									
10	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	805	1	4434	2	N	-0-					-0-
							918	4									
11	5400	X	2261	-0-	-3139	-0-	319	1	1683	2	N	-0-					-0-
							259	4									
12	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	967	1	5806	2	N	-0-					-0-
							992	4									
*01	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	783	1	4262	2	N	-0-					-0-
							957	4									

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14930 PERF. 9422 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	419	1	2668	2	Y	-0-					-0-
							378	4									
09	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	368	1	2240	2	Y	-0-					-0-
							273	4									
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	454	1	2497	2	Y	-0-					-0-
							517	4									
11	3360	X	2861	-0-	-499	-0-	404	1	2130	2	Y	-0-					-0-
							327	4									
12	3472	X	3245	-0-	-227	-0-	405	1	2426	2	Y	-0-					-0-
							414	4									
01	3472	X	3042	-0-	-430	-0-	397	1	2160	2	Y	-0-					-0-
							485	4									

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

08	372	X	279	-0-	-93	-0-	34	1	215	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	52	1	315	2	Y	-0-					-0-
							38	4									
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	63	1	343	2	Y	-0-					-0-
							71	4									
11	270	N	132	-0-	-138	-0-	19	1	98	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	48	1	286	2	Y	-0-					-0-
							48	4									
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	49	1	268	2	Y	-0-					-0-
							60	4									

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	91	1	581	2	Y	-0-			-0-
							82	4							
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	94	1	572	2	Y	-0-			-0-
							70	4							
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	77	1	421	2	Y	-0-			-0-
							87	4							
11	720	N	534	-0-	-186	-0-	75	1	398	2	Y	-0-			-0-
							61	4							
12	775	N	654	-0-	-121	-0-	82	1	489	2	Y	-0-			-0-
							83	4							
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	100	1	547	2	Y	-0-			-0-
							123	4							

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

08	434	N	375	-0-	-59	-0-	30	1	345	2	N	-0-			-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	N	-0-			-0-
10	403	N	107	-0-	-296	-0-	31	1	76	2	N	-0-			-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	N	-0-			-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	N	-0-			-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	N	-0-			-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

08	2573	X	2437	-0-	-136	-0-	120	1	2317	2	N	-0-			-0-
09	2460	N	2375	-0-	-85	-0-	120	1	2255	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	124	1	2392	2	N	-0-			-0-
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	120	1	2245	2	N	-0-			-0-
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	124	1	2262	2	N	-0-			-0-
01	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	124	1	2277	2	N	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2750					N	NO RPT			-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
WERNECKE, ERNEST D. EAST WELL #: 1 RRCID -> 178013 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	82 74	1 4	520	2	N	-0-					87
09	330	N	120	-0-	-210	-0-	15 12	1 4	93	2	N	-0-					87
10	341	N	15	-0-	-326	-0-	2 2	1 4	11	2	N	-0-					87
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	232 188	1 4	1226	2	N	-0-					87
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	160 165	1 4	964	2	N	-0-					87
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	177 216	1 4	962	2	N	-0-					87

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS (700) 78369 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LGU WELL #: 1 RRCID -> 284922 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 845 PERF. 614 - 734

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSS (2400) 78369 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LANITA WELL #: 1 RRCID -> 277124 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 279535 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

08	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	178	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

08	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	142	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

08	3100	N	1426	-0-	-1674	337	1426	2			Y	-0-					5
09	1058	N	721	-0-	-337	-0-	708	2	13	9	Y	12	12	1			5
10	1488	X	403	-0-	-1085	-0-	403	2			Y	-0-					5
11	1440	X	539	-0-	-901	-0-	532	2	7	9	Y	6	6	1			5
12	1488	X	907	-0-	-581	-0-	907	2			Y	-0-					5
01	1426	X	528	-0-	-898	-0-	522	2	6	9	Y	5	5	1			5

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

08	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	198	-0-	-102	-0-	194	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

08	1550	N	1243	-0-	-307	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	930	-0-	-330	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	793	-0-	-407	-0-	776	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	961	N	109	-0-	-852	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	781	-0-	-304	-0-	781	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1194	-0-	-387	-0-	1194	2			Y	-0-					2
09	1230	N	893	-0-	-337	-0-	893	2			Y	-0-					2
10	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1049	2			Y	-0-					2
11	1170	N	763	-0-	-407	-0-	746	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	930	N	105	-0-	-825	-0-	105	2			Y	-0-					2
01	1054	N	750	-0-	-304	-0-	750	2			Y	-0-					2

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					5
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	782	2	12	9	N	11	11	1			5
10	1116	N	732	-0-	-384	-0-	732	2			N	-0-					5
11	840	N	714	-0-	-126	-0-	707	2	7	9	N	6	6	1			5
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					5
*01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	988	2	10	9	N	9	9	1			5

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					57
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					57
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					57
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	996	2	21	9	Y	19	19	1			57
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					57
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					57

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 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
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	780	-0-	-243	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	584	-0-	-226	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	487	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	268	-0-	-152	-0-	262	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					9
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6	9	N	5	5	1			9
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					9
11	810	N	389	-0-	-421	-0-	387	2	2	9	N	2	2	1			9
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					9
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	N	3	3	1			9

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	416	2	8	9	N	7	7	1			-0-
10	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	310	N	152	-0-	-158	-0-	151	2	1	9	N	1	1	1			-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					9
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			Y	-0-					9
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					9
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	112	2	2	9	Y	2	2	1			9
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					9
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					9

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					2
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					2
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					2
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	542	2	6	9	N	5	5	1			2
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					2
01	775	N	535	-0-	-240	-0-	529	2	6	9	N	5	5	1			2

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	N	2	2	1			-0-

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					16
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	Y	10	10	1			16
10	806	N	464	-0-	-342	-0-	464	2			Y	-0-					16
11	1440	N	535	-0-	-905	-0-	529	2	6	9	Y	5	5	1			16
12	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			Y	-0-					16
*01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	644	2	7	9	Y	6	6	1			16

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	250	-0-	-140	-0-	244	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			Y	-0-					12
09	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	2			Y	-0-					12
10	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					12
11	330	N	226	-0-	-104	-0-	222	2	4	9	Y	4	4	1			12
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					12
01	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-					12

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					7
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1	1	1			7
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					7
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1	1	1			7
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					7
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		43	-0-	43	215	43	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		32	-0-	32	247	32	2			Y	-0-					-0-
10	285	N	38	-0-	-247	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8298 - 8304

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		2148	-0-	2148	2148	2114	2	34	9	Y	31					39

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1026	-0-	-462	-0-	1016	2	10	9	N	9					60
09	1230	N	1056	-0-	-174	-0-	1046	2	10	9	N	9					69
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					69
11	990	N	384	-0-	-606	-0-	374	2	10	9	N	9					78
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					78
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1783	2	33	9	N	30					108

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 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
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 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
08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	15	1	2177	2	N	-0-					20
09	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	15	1	2203	2	N	-0-					20
10	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	10	1	1290	2	N	-0-					20
11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	15	1	2411	2	N	-0-					20
12	2294	X	1953	-0-	-341	-0-	13	1	1940	2	N	-0-					20
01	2294	X	1659	-0-	-635	-0-	10	1	1649	2	N	-0-					20

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2559	2	48	9	Y	44	57	1			66
09	3150	X	2143	-0-	-1007	-0-	2037	2	106	9	Y	96	100	1			62
10	3534	X	2277	-0-	-1257	-0-	2205	2	72	9	Y	65	91	1			36
*11	3420	X	2480	-0-	-940	-0-	2403	2	77	9	Y	70	43	1			63
*12	3534	X	2931	-0-	-603	-0-	2854	2	77	9	Y	70	81	1			52
01	2604	X	2190	-0-	-414	-0-	2120	2	70	9	Y	64	86	1			30

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	5585	-0-	2585	2585	5419	2	166	9	Y	151	61	1			90
*12	3100	N	14628	-0-	11528	14113	14097	2	531	9	Y	483	350	1			223
*01	3100	N	19344	-0-	16244	30357	18854	2	490	9	Y	445	493	1			175

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA G.U 2 WELL #: 21 RRCID -> 279663 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221

08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	800	-0-	-160	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
*11	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
*12	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WADI OPERATING, LLC 100779
LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

08	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					182
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					182
10	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	195	1	9111	2	N	12					194
							13	9									
11	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	199	1	8965	2	N	41	178	1			57
							45	9									
12	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	248	1	12714	2	N	122					179
							134	9									
01	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	191	1	9525	2	N	75	181	1			73
							83	9									

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					230
09	6360	X	5907	-0-	-453	-0-	94	1	5741	2	N	65	181	1			114
							72	9									
10	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	194	1	7165	2	N	70					184
							77	9									
11	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	226	1	10261	2	N	120	185	1			119
							132	9									
12	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	232	1	12911	2	N	241	181	1			179
							265	9									
01	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	191	1	12566	2	N	164	171	1			172
							180	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	1508	2	17	9	Y	15	19	1			23
09	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	1414	2	35	9	Y	32	33	1			22
10	1612	N	227	-0-	-1385	-0-	187	2	40	9	Y	36	40	1			18
*11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	39	22	1			35
*12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	36	42	1			29
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	32	43	1			18

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3619	2	17	9	Y	15	20	1			28
09	3450	X	3444	-0-	-6	-0-	3409	2	35	9	Y	32	34	1			26
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3665	2	40	9	Y	36	41	1			21
*11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3815	2	43	9	Y	39	23	1			37
*12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4019	2	40	9	Y	36	42	1			31
*01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3893	2	35	9	Y	32	43	1			20

LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1664	2	17	9	Y	15	23	1			25
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1586	2	35	9	Y	32	36	1			21
10	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1647	2	40	9	Y	36	42	1			15
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1593	2	43	9	Y	39	23	1			31
*12	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1599	2	39	9	Y	35	42	1			24
01	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1606	2	35	9	Y	32	44	1			12

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	792	1	19627	2	Y	244	148	1			125
							268	9									
09	23780	X	23780	-0-	-0-	-0-	909	1	22407	2	Y	422	332	1			215
							464	9									
10	22177	X	22177	-0-	-0-	-0-	1048	1	20663	2	Y	424	250	1			389
							466	9									
*11	20010	X	17738	-0-	-2272	-0-	950	1	16251	2	Y	488	656	1			221
							537	9									
*12	24583	X	15891	-0-	-8692	-0-	901	1	14522	2	Y	425	536	1			110
							468	9									
01	24583	X	14715	-0-	-9868	-0-	886	1	13332	2	Y	452	432	1			130
							497	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

08	3224	X	2235	-0-	-989	-0-	2213	2	22	9	Y	20	32	1			38
09	2760	X	1945	-0-	-815	-0-	1930	2	15	9	Y	14	32	1			20
10	2728	X	2292	-0-	-436	-0-	2272	2	20	9	Y	18	27	1			11
*11	2580	X	1629	-0-	-951	-0-	1607	2	22	9	Y	20	12	1			19
*12	2666	X	1656	-0-	-1010	-0-	1637	2	19	9	Y	17	22	1			14
01	2294	X	1959	-0-	-335	-0-	1942	2	17	9	Y	15	22	1			7

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	X	627	-0-	-272	-0-	619	2	8	9	Y	7	11	1			15
09	1020	X	590	-0-	-430	-0-	586	2	4	9	Y	4	11	1			8
10	1054	X	784	-0-	-270	-0-	778	2	6	9	Y	5	9	1			4
*11	1020	X	370	-0-	-650	-0-	362	2	8	9	Y	7	4	1			7
*12	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1222	2	26	9	Y	24	18	1			13
01	775	X	704	-0-	-71	-0-	679	2	25	9	Y	23	25	1			11

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 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
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	29	1	731	2	N	-0-					17
09	690	N	407	-0-	-283	-0-	16	1	391	2	N	-0-					17
10	837	N	621	-0-	-216	-0-	30	1	591	2	N	-0-					17
*11	750	N	699	-0-	-51	-0-	39	1	660	2	N	-0-					17
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	N	-0-					17
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	666	2	N	-0-					17

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 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
08	3472	X	1427	-0-	-2045	-0-	1379	2	48	9	Y	44	58	1			68
09	3360	X	216	-0-	-3144	-0-	181	2	35	9	Y	32	61	1			39
10	3069	X	275	-0-	-2794	-0-	239	2	36	9	Y	33	51	1			21
*11	2730	X	487	-0-	-2243	-0-	374	2	113	9	Y	103	50	1			74
*12	2480	X	338	-0-	-2142	-0-	295	2	43	9	Y	39	69	1			44
01	1426	X	816	-0-	-610	-0-	743	2	73	9	Y	66	81	1			29

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1231	2	17	9	Y	15	20	1			23
09	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	1103	2	35	9	Y	32	34	1			21
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1121	2	40	9	Y	36	40	1			17
*11	1200	N	995	-0-	-205	-0-	951	2	44	9	Y	40	23	1			34
*12	1178	N	491	-0-	-687	-0-	455	2	36	9	Y	33	41	1			26
01	1147	N	293	-0-	-854	-0-	258	2	35	9	Y	32	43	1			15

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1594	2	48	9	Y	44	58	1			74
09	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1545	2	106	9	Y	96	101	1			69
10	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1550	2	118	9	Y	107	121	1			55
*11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1572	2	131	9	Y	119	67	1			107
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1703	2	117	9	Y	106	126	1			87
01	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1563	2	107	9	Y	97	131	1			53

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

08	2852	X	1371	-0-	-1481	-0-	1338	2	33	9	Y	30	39	1			45
09	2760	X	1083	-0-	-1677	-0-	1013	2	70	9	Y	64	67	1			42
10	1457	N	1032	-0-	-425	-0-	1012	2	20	9	Y	18	43	1			17
*11	1320	N	788	-0-	-532	-0-	769	2	19	9	Y	17	14	1			20
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1499	2	20	9	Y	18	23	1			15
*01	3100	N	3211	-0-	111	111	3193	2	18	9	Y	16	23	1			8

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

08	16616	X	16378	-0-	-238	-0-	631	1	15634	2	N	103	132	1			118
							113	9									
09	15990	X	15426	-0-	-564	-0-	598	1	14730	2	N	89	122	1			85
							98	9									
10	16678	X	15587	-0-	-1091	-0-	747	1	14723	2	N	106	72	1			119
							117	9									
*11	16140	X	14597	-0-	-1543	-0-	799	1	13664	2	N	122	175	1			66
							134	9									
*12	16678	X	14542	-0-	-2136	-0-	845	1	13608	2	N	81	117	1			30
							89	9									
01	16368	X	14310	-0-	-2058	-0-	886	1	13329	2	N	86	85	1			31
							95	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

08	3565	X	3303	-0-	-262	-0-	3286	2	17	9	Y	15	20	1			11
09	3450	X	3196	-0-	-254	-0-	3161	2	35	9	Y	32	34	1			9
10	3379	X	3305	-0-	-74	-0-	3265	2	40	9	Y	36	40	1			5
*11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3314	2	44	9	Y	40	22	1			23
*12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3542	2	39	9	Y	35	42	1			16
*01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3450	2	35	9	Y	32	44	1			4

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOCO ATX LLC 100095
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

08	11780 X	11529	-0-	-251	-0-	446 26	1 9	11057	2	Y	24	31	1			25
09	11400 X	11144	-0-	-256	-0-	434 12	1 9	10698	2	Y	11	23	1			13
10	11129 X	10959	-0-	-170	-0-	528 14	1 9	10417	2	Y	13	11	1			15
*11	11160 X	10368	-0-	-792	-0-	572 17	1 9	9779	2	Y	15	24	1			6
*12	11532 X	10144	-0-	-1388	-0-	592 11	1 9	9541	2	Y	10	15	1			1
01	11532 X	8454	-0-	-3078	-0-	526 12	1 9	7916	2	Y	11	11	1			1

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

08	9362 X	9102	-0-	-260	-0-	352 29	1 9	8721	2	Y	26	32	1			22
09	9000 X	8449	-0-	-551	-0-	328 24	1 9	8097	2	Y	22	30	1			14
10	9238 X	9011	-0-	-227	-0-	434 29	1 9	8548	2	Y	26	18	1			22
*11	8940 X	8265	-0-	-675	-0-	454 34	1 9	7777	2	Y	31	44	1			9
*12	9114 X	8425	-0-	-689	-0-	491 23	1 9	7911	2	Y	21	29	1			1
01	9114 X	7702	-0-	-1412	-0-	478 23	1 9	7201	2	Y	21	21	1			1

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					106
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					106
10	589	N	123	-0-	-466	-0-	6	1	117	2	N	-0-					106
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					106
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					106
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-					106

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572		5720	-0-	-852	12996	220	1	5466	2	Y	31					227
							34	9									
09	6360		5547	-0-	-813	12183	213	1	5245	2	Y	81	159	1			149
							89	9									
10	6045		5199	-0-	-846	11337	249	1	4908	2	Y	38					187
							42	9									
*11	5850		4918	-0-	-932	10405	269	1	4612	2	Y	34					221
							37	9									
*12	6045		4943	-0-	-1102	9303	288	1	4635	2	Y	18					239
							20	9									
*01	6045		4963	-0-	-1082	8221	307	1	4622	2	Y	31	180	1			90
							34	9									

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		109	-0-	109	222	109	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	222					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15) //CONT.// 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

08	3100	N	2322	-0-	-778	1039	89 29	1 9	2204	2	N	26	33	1			29
09	3000	N	2224	-0-	-776	263	86 24	1 9	2114	2	N	22	31	1			20
10	2517	N	2254	-0-	-263	-0-	107 30	1 9	2117	2	N	27	18	1			29
*11	2250	N	2068	-0-	-182	-0-	112 33	1 9	1923	2	N	30	44	1			15
*12	2294	N	2051	-0-	-243	-0-	119 22	1 9	1910	2	N	20	29	1			6
01	2263	N	1953	-0-	-310	-0-	120 23	1 9	1810	2	N	21	21	1			6

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9854 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		21305	-0-	21305	21305	1395 219	1 9	19691	2	Y	199	215	1			101
09	T. A.		18806	-0-	18806	40111	1460 151	1 9	17195	2	Y	137	150	1			88
10	T. A.		20604	-0-	20604	60715	901 168	1 9	19535	2	Y	153	160	1			81
11	T. A.		19337	-0-	19337	80052	855 242	1 9	18240	2	Y	220	229	1			72
12	101134	X	21082	-0-	-80052	-0-	1192 307	1 9	19583	2	Y	279	242	1			109
01	20615	X	18859	-0-	-1756	-0-	1053 172	1 9	17634	2	Y	156	169	1			96

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7011	-0-	-367	-0-	457 102	1 9	6452	2	N	93	108	1			50
09	7140	X	6117	-0-	-1023	-0-	473 72	1 9	5572	2	N	65	73	1			42
10	7378	X	830	-0-	-6548	-0-	36 9	1 9	785	2	N	8	34	1			16
11	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-	16	1			-0-
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7947 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 12579 PERF.10946 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	826 53	1 9	11658	2	N	48	32	1			16
09	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	769 59	1 9	9053	2	N	54	43	1			27
10	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	419 67	1 9	9087	2	N	61	57	1			31
11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	344 42	1 9	7335	2	N	38	51	1			18
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	402	1	6604	2	N	-0-	18	1			-0-
01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	364	1	6095	2	N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9506 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	1	1			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	10	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	2	1	1			1
							2	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	1929	-0-	-210	-0-	128	1	1801	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	154	1	1815	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	85	1	1852	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1514	-0-	-346	-0-	68	1	1446	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	601	-0-	-1445	-0-	34	1	567	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850

08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	6	1			-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	427	1	7155	2	N	59	37	1			22
							65	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9050 - 9522

08	16213	X	11790	-0-	-4423	-0-	774	1	10932	2	N	76	113	1			62
							84	9									
09	15690	X	7640	-0-	-8050	-0-	590	1	6952	2	N	89	90	1			61
							98	9									
10	15407	X	4876	-0-	-10531	-0-	211	1	4567	2	N	89	93	1			57
							98	9									
11	14910	X	12624	-0-	-2286	-0-	559	1	11942	2	N	112	122	1			47
							123	9									
12	14570	X	13994	-0-	-576	-0-	784	1	12870	2	N	309	237	1			119
							340	9									
01	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	879	1	14713	2	N	365	297	1			187
							402	9									

ST. CHARLES CO WELL #: 117 RRCID -> 294474 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 11151 PERF.11540 - 11754

08	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	1265	1	17850	2	N	823	1026	1			497
							905	9									
09	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	1170	1	13774	2	N	683	735	1			445
							751	9									
10	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	583	1	12656	2	N	684	739	1			390
							752	9									
11	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	424	1	9043	2	N	479	653	1			216
							527	9									
12	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	425	1	6986	2	N	278	338	1			156
							306	9									
01	7316	X	7292	-0-	-24	-0-	389	1	6522	2	N	346	315	1			187
							381	9									

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 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
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 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
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

08	DLQ G-10		3497	-0-	3497	10050	3497	3			Y	-0-					89
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10050					Y	-0-					89
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10050					Y	-0-					89
11	16889	X	6839	-0-	-10050	-0-	3344	1	3495	3	Y	-0-					89
*12	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	318	1	3367	3	Y	-0-					89
01	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					89

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		591	-0-	591	3882	565	3	26	9	Y	24					118
09	DLQ G-10		2233	-0-	2233	6115	2199	3	34	9	Y	31					149
10	DLQ G-10		763	-0-	763	6878	746	3	17	9	Y	15	7	1			157
11	7268	X	390	-0-	-6878	-0-	382	3	8	9	Y	7					164
12	2294	X	92	-0-	-2202	-0-	90	3	2	9	Y	2					166
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					166

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 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
08	DLQ G-10		51	-0-	51	174	51	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		303	-0-	303	477	227	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		372	-0-	372	849	255	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	955	N	106	-0-	-849	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4713	-0-	4713	11663	4600	3	113	9	Y	103					
09	DLQ G-10		16358	-0-	16358	28021	12266	1	4091	3	Y	1	136	1			857
							1	9									
10	DLQ G-10		14197	-0-	14197	42218	9654	1	4426	3	Y	106	88	1			875
							117	9									
11	46394	X	4176	-0-	-42218	-0-	4057	3	119	9	Y	108	88	1			895
12	7750	X	4804	-0-	-2946	-0-	4707	3	97	9	Y	88	88	1			895
01	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					895

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

08	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5448	3	34	9	N	31					655
09	18870 X	18870	-0-	-0-	-0-	14151	1	4719	3	N	-0-					655
10	13780 X	13780	-0-	-0-	-0-	9449	1	4331	3	N	-0-					655
11	5070 X	4864	-0-	-206	-0-	4861	3	3	9	N	3					658
12	5239 X	4402	-0-	-837	-0-	4402	3			N	-0-					658
01	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					658

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	254					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	254					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	254					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	254					N	-0-					57
12	14B2 EXT		108	-0-	108	362	108	3			N	-0-					57
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	362					N	NO RPT					57

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2 8	1 9	91	2	Y	7	3	1			8
10	T. A.		350	-0-	350	350	16 15	1 9	319	2	Y	14	16	1			6
11	580	X	230	-0-	-350	-0-	12 7	1 9	211	2	Y	6	9	1			3
12	293	X	293	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	269	2	Y	7	8	1			2
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	348	2	Y	6	6	1			2

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					33
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	118	1	4531	2	Y	120	22	1			131
							132	9									
10	T. A.		5287	-0-	5287	5287	251	1	4864	2	Y	156	220	1			67
							172	9									
11	10334	X	5047	-0-	-5287	-0-	266	1	4592	2	Y	172	158	1			81
							189	9									
12	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	255	1	4154	2	Y	134	184	1			31
							147	9									
01	5301	X	4409	-0-	-892	-0-	254	1	3998	2	Y	143	125	1			49
							157	9									

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					22
09	660	X	5	-0-	-655	-0-	5	2			Y	-0-	15	1			7
10	T. A.		3266	-0-	3266	3266	156	1	3027	2	Y	75	50	1			32
							83	9									
11	5831	X	2565	-0-	-3266	-0-	135	1	2329	2	Y	92	78	1			46
							101	9									
12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	135	1	2201	2	Y	99	122	1			23
							109	9									
01	3255	X	2290	-0-	-965	-0-	130	1	2041	2	Y	108	94	1			37
							119	9									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					11
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	7	1			4
10	T. A.		1122	-0-	1122	1122	50	1	974	2	Y	89	55	1			38
							98	9									
11	3402	X	2280	-0-	-1122	-0-	119	1	2060	2	Y	92	84	1			46
							101	9									
12	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	132	1	2160	2	Y	99	122	1			23
							109	9									
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	135	1	2117	2	Y	21	37	1			7
							23	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			4
10	T. A.		1951	-0-	1951	1951	92	1	1783	2	Y	69	44	1			29
							76	9									
11	3231	X	1280	-0-	-1951	-0-	68	1	1166	2	Y	42	50	1			21
							46	9									
12	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	59	1	961	2	Y	41	53	1			9
							45	9									
01	1798	N	1179	-0-	-619	-0-	70	1	1101	2	Y	7	14	1			2
							8	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	328	-0-	-4043	-0-	7	1	320	2	Y	1					35
							1	9									
09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	181	1	6961	2	Y	17					52
							19	9									
10	T. A.		9567	-0-	9567	9567	470	1	9086	2	Y	10					62
							11	9									
11	16159	X	6592	-0-	-9567	-0-	360	1	6213	2	Y	17					79
							19	9									
12	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	350	1	5706	2	Y	13	62	1			30
							14	9									
01	9579	X	5219	-0-	-4360	-0-	311	1	4885	2	Y	21					51
							23	9									

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	Y	31	5	1			34
							34	9									
10	T. A.		1048	-0-	1048	1048	51	1	977	2	Y	18	44	1			8
							20	9									
11	1939	X	891	-0-	-1048	-0-	48	1	830	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
12	952	X	952	-0-	-0-	-0-	54	1	884	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	62	1	979	2	Y	15	13	1			5
							17	9									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	T. A.		507	-0-	507	507	25	1	482	2	Y	-0-					85
11	2979	X	2472	-0-	-507	-0-	135	1	2337	2	Y	-0-					85
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	7					92
							8	9									
01	496	X	12	-0-	-484	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					92

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					167
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
10	T. A.		1864	-0-	1864	1864	92	1	1772	2	Y	-0-					167
11	4405	X	2541	-0-	-1864	-0-	139	1	2396	2	Y	5					172
							6	9									
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	206	1	3355	2	Y	8					180
							9	9									
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	229	1	3598	2	Y	-0-					180

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					4
09	750	X	8	-0-	-742	-0-	8	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					4
01	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					4

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
COATES Y WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					117
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					117
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
11	464	X	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	Y	5					122
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					122
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	360	-0-	-260	-0-	299	3	61	9	Y	55	89	1			49
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	367	3	33	9	Y	30	55	1			24
10	DLQ G-10		391	-0-	391	391	360	3	31	9	Y	28					52
11	836	N	445	-0-	-391	-0-	426	3	19	9	Y	17					69
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-	51	1			18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-	91	1			34
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	457	3	63	9	Y	57	44	1			47
10	DLQ G-10		508	-0-	508	508	480	3	28	9	Y	25					72
11	1103	N	595	-0-	-508	-0-	582	3	13	9	Y	12					84
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-	41	1			43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	9	Y	3	12	1			8
10	3100	N	3521	-0-	421	421	193	1	3244	2	Y	76	52	1			32
							84	9									
11	852	N	431	-0-	-421	-0-	21	1	362	2	Y	44	54	1			22
							48	9									
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	70	1	1137	2	Y	53	63	1			12
							58	9									
01	1643	X	989	-0-	-654	-0-	55	1	870	2	Y	58	50	1			20
							64	9									

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	5	1	233	2	Y	-0-					21
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	51	1	1951	2	Y	78	14	1			85
							86	9									
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	122	1	2369	2	Y	92	138	1			39
							101	9									
11	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	109	1	1872	2	Y	49	63	1			25
							54	9									
12	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	117	1	1905	2	Y	54	66	1			13
							59	9									
01	2604	X	1214	-0-	-1390	-0-	69	1	1087	2	Y	53	48	1			18
							58	9									

MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			3
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	19	14	1			8
							21	9									
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	69	1	1120	2	Y	35	36	1			8
							39	9									
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	77	1	1211	2	Y	47	39	1			16
							52	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	79	-0-	-7237	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					85
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	102	1	3941	2	Y	51	58	1			78
							56	9									
10	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	512	1	9908	2	Y	127	151	1			54
							140	9									
11	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	536	1	9253	2	Y	112	110	1			56
							123	9									
12	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	567	1	9249	2	Y	67	107	1			16
							74	9									
01	10230	X	9027	-0-	-1203	-0-	535	1	8413	2	Y	72	63	1			25
							79	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	504	2	10	9	Y	9	17	1			17
10	3100	N	3703	-0-	603	603	3629	2	74	9	Y	67	55	1			29
11	2520	X	1917	-0-	-603	-0-	1823	2	94	9	Y	85	71	1			43
12	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1564	2	110	9	Y	100	120	1			23
01	3689	X	1277	-0-	-2412	-0-	1150	2	127	9	Y	115	99	1			39

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2691	3	81	9	Y	74					214
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2876	3	45	9	Y	41					255
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3408	3	74	9	Y	67	33	1			289
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3220	3	66	9	Y	60					349
12	3100	N	3870	-0-	770	770	3794	3	76	9	Y	69					418
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	770					Y	NO RPT					418

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 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
08	DLQ G-10		582	-0-	582	582	565	3	17	9	Y	15					66
09	DLQ G-10		2233	-0-	2233	2815	2199	3	34	9	Y	31					97
10	DLQ G-10		763	-0-	763	3578	746	3	17	9	Y	15	7	1			105
11	3000	N	390	-0-	-2610	968	382	3	8	9	Y	7					112
12	1060	N	92	-0-	-968	-0-	90	3	2	9	Y	2					114
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					32
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					32
10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					32
11	2970	X	2724	-0-	-246	-0-	2724	3			N	-0-					32
12	3100	N	3291	-0-	191	191	3261	3	30	9	N	27					59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	191					N	NO RPT					59

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

08	DLQ G-10		1465	-0-	1465	1465	1252	3	213	9	Y	194	169	1			660
09	DLQ G-10		1067	-0-	1067	2532	959	3	108	9	Y	98	72	1			686
10	DLQ G-10		1239	-0-	1239	3771	1131	3	108	9	Y	98					784
11	3000	N	858	-0-	-2142	1629	830	3	28	9	Y	25					809
12	2631	N	1002	-0-	-1629	-0-	1002	3			Y	-0-	165	1			644
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					644

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

08	3007	X	294	-0-	-2713	-0-	294	3			Y	-0-					228
09	2460	X	281	-0-	-2179	-0-	281	3			Y	-0-	140	1			88
10	2542	X	329	-0-	-2213	-0-	295	3	34	9	Y	31					119
11	2850	X	292	-0-	-2558	-0-	289	3	3	9	Y	3					122
12	3100	N	3124	-0-	24	24	3120	3	4	9	Y	4					126
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					126

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 10345 - 10660

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

08	DLQ G-10		914	-0-	914	914	914	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		646	-0-	646	1560	646	3			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		987	-0-	987	2547	987	3			Y	-0-					1
11	3000	N	676	-0-	-2324	223	676	3			Y	-0-					1
12	836	N	613	-0-	-223	-0-	613	3			Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

08	775	N	701	-0-	-74	-0-	190	1	511	3	Y	-0-					56
09	960	N	703	-0-	-257	-0-	239	1	462	3	Y	2	2	1			56
							2	9									
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	192	1	589	3	Y	1	1	1			56
							1	9									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	189	1	536	3	Y	-0-	1	1			55
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	235	1	615	3	Y	-0-	1	1			54
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	289	1	760	3	Y	-0-					54

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319 N	319	-0-	-0-	-0-	310	3	9	9	Y	8					31
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	287	3	4	9	Y	4					35
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	311	3	7	9	Y	6	3	1			38
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	Y	5					43
12	DLQ G-10	341	-0-	341	341	334	3	7	9	Y	6					49
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	341					Y	NO RPT					49

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		306	-0-	306	306	7	1	274	2	Y	23	4	1			25
							25	9									
10	T. A.		686	-0-	686	992	31	1	596	2	Y	54	56	1			23
							59	9									
11	5211	X	4219	-0-	-992	-0-	231	1	3984	2	Y	4	25	1			2
							4	9									
12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	346	1	5641	2	Y	49	40	1			11
							54	9									
01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	462	1	7270	2	Y	54	47	1			18
							59	9									

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	X	1660	-0-	-448	-0-	1660	3			N	-0-					37
09	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					37
10	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					37
11	1620	X	1023	-0-	-597	-0-	1011	3	12	9	N	11					48
12	1767	N	1170	-0-	-597	-0-	1170	3			N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					22
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					22
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					22
11	3180	X	2925	-0-	-255	-0-	2914	3	11	9	N	10					32
12	3286	X	2150	-0-	-1136	-0-	2150	3			N	-0-					32
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					32

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	1080	-0-	-1493	-0-	1055	3	25	9	N	23					246
09	2490	X	249	-0-	-2241	-0-	245	3	4	9	N	4					250
10	2573	X	119	-0-	-2454	-0-	106	3	13	9	N	12					262
11	1050	X	39	-0-	-1011	-0-	39	3			N	-0-					262
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					262
01	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					262

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	X	528	-0-	-433	-0-	528	3			N	-0-					48
09	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					48
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					48
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	487	3	36	9	N	33					81
12	961	N	296	-0-	-665	-0-	296	3			N	-0-					81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					28
09	1290	X	1172	-0-	-118	-0-	30	1	1139	2	Y	3					31
							3	9									
10	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	320	1	6195	2	Y	2					33
							2	9									
11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	341	1	5888	2	Y	10					43
							11	9									
12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	135	1	2204	2	Y	32	34	1			41
							35	9									
01	6510	X	5920	-0-	-590	-0-	351	1	5513	2	Y	51					92
							56	9									

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	300	2	Y	7					15
							8	9									
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1164	2	Y	11					26
							12	9									
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	2	Y	11					37
							12	9									
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	83	1	1355	2	Y	8	28	1			17
							9	9									
01	1240	N	832	-0-	-408	-0-	49	1	776	2	Y	6					23
							7	9									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

08	1240	X	736	-0-	-504	-0-	736	3			N	-0-					25
09	780	X	681	-0-	-99	-0-	681	3			N	-0-					25
10	806	X	593	-0-	-213	-0-	593	3			N	-0-					25
11	720	N	196	-0-	-524	-0-	196	3			N	-0-					25
12	713	N	279	-0-	-434	-0-	279	3			N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4599	-0-	4599	4599	4599	3			Y	-0-					152
09	DLQ G-10		3564	-0-	3564	8163	3564	3			Y	-0-					152
10	DLQ G-10		2833	-0-	2833	10996	2833	3			Y	-0-					152
11	11506	X	510	-0-	-10996	-0-	510	3			Y	-0-					152
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					152

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					50
09	480	N	337	-0-	-143	-0-	209	1	128	3	N	-0-					50
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	176	1	119	3	N	-0-					50
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	189	1	197	3	N	-0-					50
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	35	1	369	3	N	-0-					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					26
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					26
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					26
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					26
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1263	-0-	1263	1263	1246	3	17	9	Y	15					115
09	DLQ G-10		684	-0-	684	1947	675	3	9	9	Y	8					123
10	DLQ G-10		473	-0-	473	2420	464	3	9	9	Y	8	79	1			52
11	2651	X	231	-0-	-2420	-0-	223	3	8	9	Y	7					59
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

08	31	N	30	-0-	-1	-0-	8 2	1 9	20	3	Y	2	2	1			77
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	10	1	18	3	Y	-0-					77
10	434	N	32	-0-	-402	-0-	8 1	1 9	23	3	Y	1	1	1			77
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32 6	1 9	90	3	Y	5					82
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	70	3	Y	2	2	1			82
*01	31	N	29	-0-	-2	-0-	7 2	1 9	20	3	Y	2	1	1			83

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		870	-0-	870	870	845	3	25	9	Y	23					86
09	DLQ G-10		819	-0-	819	1689	806	3	13	9	Y	12					98
10	DLQ G-10		861	-0-	861	2550	843	3	18	9	Y	16	8	1			106
11	3389	X	839	-0-	-2550	-0-	822	3	17	9	Y	15					121
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	916	3	19	9	Y	17					138
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-	50	1			64
09	DLQ G-10		106	-0-	106	181	56	3	50	9	Y	45	44	1			65
10	DLQ G-10		108	-0-	108	289	58	3	50	9	Y	45	40	1			70
11	DLQ G-10		111	-0-	111	400	65	3	46	9	Y	42	40	1			72
*12	553	N	153	-0-	-400	-0-	108	3	45	9	Y	41	58	1			55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MORSE				WELL #: 1	RRCID -> 190437	COMPL. DATE 07/27/2002				TOTAL DEPTH 10630		PERF. 8595 - 10470				
08	3937	X	4	-0-	-3933	-0-	3	2	1	9	Y	1					34
09	1410	X	18	-0-	-1392	-0-	18	2			Y	-0-					34
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	85	1	1473	2	Y	-0-					34
12	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	165	1	2686	2	Y	-0-	20	1			14
*01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	166	1	2613	2	Y	7					21
							8	9									
	MORSE				WELL #: 6	RRCID -> 210737	COMPL. DATE 01/11/2005				TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8525 - 9953				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	9					14
							10	9									
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	70	1	1351	2	Y	11					25
							12	9									
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	75	1	1289	2	Y	13					38
							14	9									
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	72	1	1174	2	Y	23	29	1			32
							25	9									
01	1426	N	954	-0-	-472	-0-	57	1	895	2	Y	2					34
							2	9									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

08	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	3			Y	-0-					146
09	DLQ G-10		1296	-0-	1296	1403	972	1	324	3	Y	-0-	4	1			142
10	DLQ G-10		1129	-0-	1129	2532	774	1	355	3	Y	-0-					142
11	2634	N	102	-0-	-2532	-0-	102	3			Y	-0-					142
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					142
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142
	SAMANO				WELL #: 31	RRCID -> 189734	COMPL. DATE 06/06/2002				TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9218 - 9708				
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	COATES SS				WELL #: 1	RRCID -> 189890	COMPL. DATE 08/24/2003				TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8134 - 9152				
08	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		64	-0-	64	97	64	3			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		75	-0-	75	172	75	3			Y	-0-					1
11	254	N	82	-0-	-172	-0-	82	3			Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATES SS WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 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
08	DLQ G-10		573	-0-	573	573	533	3	40	9	Y	36					106
09	DLQ G-10		524	-0-	524	1097	494	3	30	9	Y	27	132	1			1
10	DLQ G-10		501	-0-	501	1598	501	3			Y	-0-					1
11	1852	N	254	-0-	-1598	-0-	254	3			Y	-0-					1
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		212	-0-	212	212	200	3	12	9	Y	11					62
09	DLQ G-10		174	-0-	174	386	167	3	7	9	Y	6	45	1			23
10	DLQ G-10		176	-0-	176	562	150	3	26	9	Y	24					47
11	732	N	170	-0-	-562	-0-	155	3	15	9	Y	14					61
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	279	3	25	9	Y	23	70	1			14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1625	-0-	1625	1625	1599	3	26	9	Y	24					906
09	DLQ G-10		4874	-0-	4874	6499	3655	1	1219	3	Y	-0-	27	1			879
10	DLQ G-10		5919	-0-	5919	12418	4050	1	1856	3	Y	12	4	1			887
							13	9									
11	13542	X	1124	-0-	-12418	-0-	1114	3	10	9	Y	9	4	1			892
12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	993	3	4	9	Y	4	4	1			892
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					892

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

08	DLQ G-10		6488	-0-	6488	6488	64	1	6338	2	Y	78					78
							86	9									
09	DLQ G-10		3670	-0-	3670	10158	36	1	3548	2	Y	78	151	1			5
							86	9									
10	DLQ G-10		6109	-0-	6109	16267	60	1	5959	2	Y	82					87
							90	9									
11	21127	X	4860	-0-	-16267	-0-	48	1	4742	2	Y	64	101	1			50
							70	9									
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	49	1	4811	2	Y	83	123	1			10
							91	9									
*01	6479	X	4243	-0-	-2236	-0-	42	1	4122	2	Y	72	82	1			-0-
							79	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

08	DLQ G-10		58	-0-	58	58	25	2	33	9	Y	30					30
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-	30	1			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	DIAZ				WELL #: 4	RRCID -> 216014	COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6211 - 6217						
08	DLQ G-10		47	-0-	47	47	1	1	46	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		28	-0-	28	75	28	2			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		47	-0-	47	122	1	1	46	2	Y	-0-					7
11	160	N	38	-0-	-122	-0-	38	2			Y	-0-					7
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					7
*01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					7
	FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
	MORSE-FORSTER UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 189729	COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 7586 - 8964						
08	3348	X	15	-0-	-3333	-0-	15	2			Y	-0-					24
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	87	1	3363	2	Y	5					29
							6	9									
10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	207	1	4004	2	Y	11					40
							12	9									
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	217	1	3737	2	Y	18					58
							20	9									
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	222	1	3623	2	Y	3	44	1			17
							3	9									
01	4216	X	3831	-0-	-385	-0-	229	1	3594	2	Y	7					24
							8	9									
	MORSE				WELL #: 3	RRCID -> 195629	COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7819 - 7906						
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
	SAMANO				WELL #: 28	RRCID -> 188713	COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 9879		PERF. 8370 - 8554						
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-					-0-
10	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4685	-0-	4685	4685	4619	3	66	9	Y	60					430
09	DLQ G-10		16207	-0-	16207	20892	12154	1	4053	3	Y	-0-	84	1			346
10	DLQ G-10		16497	-0-	16497	37389	11295	1	5178	3	Y	22					368
							24	9									
11	DLQ G-10		3940	-0-	3940	41329	3919	3	21	9	Y	19					387
12	45968	X	4639	-0-	-41329	-0-	4639	3			Y	-0-					387
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					387

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2703	3	37	9	Y	34					515
09	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	8091	1	2698	3	Y	-0-	53	1			462
10	9145	X	7126	-0-	-2019	-0-	4878	1	2236	3	Y	11	2	8			471
							12	9									
11	2640	X	1510	-0-	-1130	-0-	1500	3	10	9	Y	9	2	8			478
12	9145	X	1695	-0-	-7450	-0-	1693	3	2	9	Y	2	2	8			478
01	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					478

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		776	-0-	776	776	772	3	4	9	Y	4					219
09	DLQ G-10		1264	-0-	1264	2040	948	1	316	3	Y	-0-	8	1			211
10	DLQ G-10		4053	-0-	4053	6093	2773	1	1271	3	Y	8	3	1			216
							9	9									
11	3000	N	2462	-0-	-538	5555	2445	3	17	9	Y	15	3	1			228
12	3100	N	1897	-0-	-1203	4352	1894	3	3	9	Y	3	3	1			228
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4352					Y	NO RPT					228

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	DLQ G-10		531	-0-	531	531	531	3			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		393	-0-	393	924	393	3			Y	-0-					10
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	924					Y	NO RPT					10

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					18
09	954	X	954	-0-	-0-	-0-	24 7	1 9	923	2	Y	6					24
10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	294 48	1 9	5684	2	Y	44					68
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	310 80	1 9	5356	2	Y	73					141
12	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	271 35	1 9	4420	2	Y	32	107	1			66
01	6014	X	4573	-0-	-1441	-0-	269 79	1 9	4225	2	Y	72					138

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	113	2	Y	7					13
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	41 6	1 9	705	2	Y	5					18
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	59 13	1 9	960	2	Y	12	14	1			16
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	65 21	1 9	1019	2	Y	19					35

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4121	-0-	1021	9443	4113	3	8	9	Y	7					83
09	12784	X	3341	-0-	-9443	-0-	3323	3	18	9	Y	16					99
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3455	3	18	9	Y	16					115
11	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2269	3	3	9	Y	3					118
12	1860	X	1485	-0-	-375	-0-	1482	3	3	9	Y	3					121
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					121

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 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
08	DLQ G-10		2856	-0-	2856	2856	2856	3			Y	-0-					58
09	DLQ G-10		229	-0-	229	3085	229	3			Y	-0-					58
10	DLQ G-10		498	-0-	498	3583	498	3			Y	-0-					58
11	DLQ G-10		3779	-0-	3779	7362	3779	3			Y	-0-					58
12	9116	X	1754	-0-	-7362	-0-	1754	3			Y	-0-					58
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 5 RRCID -> 094002 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF. 10090 - 11554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
11	30 N	42	-0-	12	-0-	42	1			N	-0-					-0-
12	0 W	44	-0-	44	44	44	1			N	-0-					-0-
01	0 W	42	-0-	42	86	42	1			N	-0-					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					262
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1					263
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					264
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	N	1					265
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1					266
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					267

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1					266
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					267
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	N	1					268
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1					269
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	9	N	1					270
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	N	1					271

TC OIL AND GAS, LLC 840303
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TC OIL AND GAS, LLC //CONT.// 840303
CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TC OIL AND GAS, LLC 840303
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	144	-0-	-228	-0-	143	2	1	9	N	1					51
09	270	N	37	-0-	-233	-0-	37	2			N	-0-					51
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					52
11	150	N	284	-0-	134	-0-	283	2	1	9	N	1					53
12	0	W	12	-0-	12	12	11	2	1	9	N	1					54
01	0	W	52	-0-	52	64	51	2	1	9	N	1					55

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	45	-0-	-79	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	796	-0-	-10	-0-	52	1	744	3	N	-0-					100
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	60	1	829	3	N	-0-					100
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	63	1	852	3	N	-0-					100
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	925	3	N	-0-					100
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	61	1	927	3	N	-0-					100
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	57	1	806	3	N	-0-					100

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	N	-0-					13
09	210	N	54	-0-	-156	-0-	6	1	48	3	N	-0-					13
10	372	N	107	-0-	-265	-0-	7	1	100	3	N	-0-					13
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	N	-0-					13
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	N	-0-					13
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	N	-0-					13

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	59	1	850	3	N	-0-					46
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	58	1	746	3	N	-0-					46
10	930 N	877	-0-	-53	-0-	60	1	817	3	N	-0-					46
11	870 N	742	-0-	-128	-0-	46	1	696	3	N	-0-					46
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	58	1	866	3	N	-0-					46
01	868 N	827	-0-	-41	-0-	55	1	772	3	N	-0-					46

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	98	1	1408	3	N	-0-					-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	66	1	908	3	N	-0-					-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	79	1	1085	3	N	-0-					-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	72	1	1072	3	N	-0-					-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	71	1	1074	3	N	-0-					-0-
01	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	68	1	960	3	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VELA WELL #: RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2020

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

08	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	348	1	2308	2	N	13					107
							14	9									
09	2970	X	2527	-0-	-443	-0-	329	1	2195	2	N	3					110
							3	9									
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	357	1	2387	2	N	9					119
							10	9									
11	2580	X	2289	-0-	-291	-0-	305	1	1981	2	N	3					122
							3	9									
12	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	401	1	2497	2	N	2					124
							2	9									
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	388	1	2548	2	N	3					127
							3	9									

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

08	3100	N	2564	-0-	-536	1817	336	1	2228	2	N	-0-					101
09	3000	N	2444	-0-	-556	1261	319	1	2125	2	N	-0-					101
10	3100	N	2243	-0-	-857	404	292	1	1951	2	N	-0-					101
11	2460	N	1860	-0-	-600	-0-	248	1	1612	2	N	-0-					101
12	2511	N	2167	-0-	-344	-0-	300	1	1867	2	N	-0-					101
*01	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	266	1	1748	2	N	-0-					101

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	90	1	599	2	N	-0-					70
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	83	1	554	2	N	-0-					70
10	682	N	596	-0-	-86	-0-	78	1	518	2	N	-0-					70
11	660	N	122	-0-	-538	-0-	16	1	106	2	N	-0-					70
12	651	N	535	-0-	-116	-0-	74	1	461	2	N	-0-					70
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	96	1	631	2	N	1					71
							1	9									

SAN MANUEL (9600) 80272 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111666 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2023 - WELL PLUGGED 1/18/2023

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 289631 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8280 - 8318

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	126	1	706	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	121	1	661	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	127	1	885	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	73	1	679	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	86	1	853	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
01	1023	N	829	-0-	-194	-0-	55	1	763	2	Y	10	10	0			2
							11	9									

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	2237	-0-	2237	5127	2181	2	56	9	Y	51					114
09	DLQ	G-10	3069	-0-	3069	8196	3035	2	34	9	Y	31					145
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	8196					Y	NO RPT					145
11		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	6036					Y	NO RPT					145
12		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	2874					Y	NO RPT					145
01		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					145

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 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
08		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2963	2	11	9	N	10					48
09		3000 N	3635	-0-	635	635	3617	2	18	9	N	16					64
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					64
11		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					64
12		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					64
01		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					64

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	98	1	1523	2	N	-0-					-0-
09	1380 N	796	-0-	-584	-0-	45	1	751	2	N	-0-					-0-
10	1643 N	497	-0-	-1146	-0-	16	1	481	2	N	-0-					-0-
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	99	1	1524	2	N	-0-					-0-
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	91	1	1485	2	N	-0-					-0-
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	83	1	1349	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	72	1	1120	2	N	-0-					-0-
09	1020 N	575	-0-	-445	-0-	32	1	543	2	N	-0-					-0-
10	1209 N	408	-0-	-801	-0-	13	1	395	2	N	-0-					-0-
11	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	62	1	961	2	N	-0-					-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	53	1	861	2	N	-0-					-0-
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	841	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	2	N	-0-			-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-			-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	N	-0-			-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	N	-0-			-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	84	1	1303	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	699	-0-	-621	-0-	39	1	660	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	371	-0-	-1055	-0-	12	1	359	2	N	-0-			-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	92	1	1418	2	N	-0-			-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	80	1	1293	2	N	-0-			-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	81	1	1319	2	N	-0-			-0-

ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1565	-0-	-1535	821	94	1	1471	2	N	-0-			-0-
09	1693	N	872	-0-	-821	-0-	49	1	823	2	N	-0-			-0-
10	372	N	185	-0-	-187	-0-	6	1	179	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	92	1	1408	2	N	-0-			-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	86	1	1390	2	N	-0-			-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	81	1	1326	2	N	-0-			-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-			-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	3	1	78	2	N	-0-			-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-			-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-			-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	63	1	978	2	N	-0-			-0-
09	600	N	516	-0-	-84	-0-	29	1	487	2	N	-0-			-0-
10	620	N	303	-0-	-317	-0-	10	1	293	2	N	-0-			-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	65	1	994	2	N	-0-			-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	54	1	882	2	N	-0-			-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	784	2	N	-0-			-0-

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	52	1	808	2	N	-0-			-0-
09	780	N	494	-0-	-286	-0-	28	1	466	2	N	-0-			-0-
10	806	N	92	-0-	-714	-0-	3	1	89	2	N	-0-			-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	66	1	1076	2	N	-0-			-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	97	1	1585	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	510	-0-	-1164	-0-	31	1	479	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	690	-0-	-570	-0-	39	1	651	2	N	-0-			-0-
10	713	N	371	-0-	-342	-0-	12	1	359	2	N	-0-			-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	67	1	1036	2	N	-0-			-0-
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	70	1	1131	2	N	-0-			-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	75	1	1230	2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	-0-					-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	48	1	751	2	N	-0-					-0-
09	660	N	394	-0-	-266	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
10	744	N	267	-0-	-477	-0-	9	1	258	2	N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	786	2	N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	50	1	820	2	N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	730	-0-	-107	-0-	44	1	686	2	N	-0-					-0-
09	720	N	133	-0-	-587	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	21	-0-	-699	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
12	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	177	-0-	-195	-0-	37	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	110	-0-	-1150	-0-	34	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	2	-0-	-370	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	178	1	2000	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	1813	-0-	-450	-0-	382	1	1431	2	Y	-0-					255
09	2190	X	1317	-0-	-873	-0-	402	1	915	2	Y	-0-					255
10	3875	X	1459	-0-	-2416	-0-	473	1	955	2	Y	28					283
							31	9									
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	308	1	3467	2	Y	-0-	182	1			101
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					101
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					101

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					185
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	2	N	-0-					185
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					185
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					185
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					185
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDERXP LTD. 907320
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					161
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6776 - 6782

08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	577	2	124	9	N	113	169	1			133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					160
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	983	2	29	9	N	26					186
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1039	2	44	9	N	40					226
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	17	2	41	9	N	37					263
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					263

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12206 - 12214

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	4938	-0-	4938	4938	4938	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4938					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4938					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4938					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4938					Y	-0-					-0-

SANTA FE (12450) //CONT.// 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 290447 COMPL. DATE 02/17/2021 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	949	2	54	9	Y	49	87	1			2
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	747	2	28	9	Y	25	5	1			22
10	1271	N	797	-0-	-474	-0-	763	2	34	9	Y	31	24	1			29
11	960	N	740	-0-	-220	-0-	696	2	44	9	Y	40	37	1			32
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	826	2	44	9	Y	40	47	1			25
01	806	N	525	-0-	-281	-0-	485	2	40	9	Y	36	35	1			26

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND) 80867 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 287104 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 14634 PERF. 8106 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15190		14828	-0-	-362	6757	14566	2	262	9	Y	238	323	1			2
09	14700		11641	-0-	-3059	3698	11466	2	175	9	Y	159	20	1			141
10	13020		11506	-0-	-1514	2184	11318	2	188	9	Y	171	89	1			223
11	12600		10557	-0-	-2043	141	10331	2	226	9	Y	205	139	1			289
12	13020		4517	-0-	-8503	-0-	4296	2	221	9	Y	201	173	1			317
01	13020		3287	-0-	-9733	-0-	3090	2	197	9	Y	179	121	1			375

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310		-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300		-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 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
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	74	1	584	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	73	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	401	-0-	-250	-0-	54	1	347	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	469	-0-	-161	-0-	68	1	401	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	474	-0-	-146	-0-	68	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	74	1	437	2	Y	-0-					-0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	847	-0-	-2563	-0-	95	1	748	2	Y	4	32	1			10
							4	9									
09	4260	X	537	-0-	-3723	-0-	65	1	469	2	Y	3					13
							3	9									
10	4402	X	1441	-0-	-2961	-0-	195	1	1246	2	Y	-0-					13
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	1	11	1			3
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					3
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					3

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	53	1	421	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	52	1	378	2	Y	2					5
							2	9									
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	57	1	363	2	Y	3					8
							3	9									
11	450	N	105	-0-	-345	-0-	14	1	87	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	63	1	382	2	Y	5					7
							6	9									
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	59	1	346	2	Y	2					9
							2	9									

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 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
08	3906	X	3015	-0-	-891	-0-	337	1	2664	2	Y	13	57	1			18
							14	9									
09	3750	X	2736	-0-	-1014	-0-	331	1	2388	2	Y	15					33
							17	9									
10	3875	X	2929	-0-	-946	-0-	393	1	2513	2	Y	21					54
							23	9									
11	3750	X	3507	-0-	-243	-0-	504	1	2974	2	Y	26	64	1			16
							29	9									
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	499	1	2986	2	Y	26					42
							29	9									
01	3007	X	2519	-0-	-488	-0-	364	1	2137	2	Y	16					58
							18	9									

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	4205	-0-	-197	-0-	470	1	3714	2	Y	19	70	1			23
							21	9									
09	4230	X	3816	-0-	-414	-0-	462	1	3332	2	Y	20					43
							22	9									
10	4371	X	2364	-0-	-2007	-0-	315	1	2017	2	Y	29					72
							32	9									
11	4230	X	2759	-0-	-1471	-0-	395	1	2328	2	Y	33	84	1			21
							36	9									
12	4216	X	2727	-0-	-1489	-0-	385	1	2306	2	Y	33					54
							36	9									
01	4216	X	3327	-0-	-889	-0-	481	1	2823	2	Y	21					75
							23	9									

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	211	-0-	-6	-0-	24	1	186	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	35	1	252	2	Y	2					4
							2	9									
10	527	N	408	-0-	-119	-0-	55	1	351	2	Y	2					6
							2	9									
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	69	1	405	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	69	1	413	2	Y	2					4
							2	9									
01	403	N	283	-0-	-120	-0-	41	1	240	2	Y	2					6
							2	9									

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2220	-0-	-415	-0-	472	1	1748	2	N	-0-					128
09	2490	X	1627	-0-	-863	-0-	333	1	1293	2	N	1					129
							1	9									
10	2790	X	1904	-0-	-886	-0-	423	1	1480	2	N	1					130
							1	9									
11	2700	X	1664	-0-	-1036	-0-	420	1	1244	2	N	-0-					130
12	2790	X	1477	-0-	-1313	-0-	310	1	1167	2	N	-0-					130
01	2232	X	935	-0-	-1297	-0-	220	1	715	2	N	-0-					130

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	54	1	368	2	N	-0-					193
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	51	1	355	2	N	-0-					193
10	217	N	60	-0-	-157	-0-	7	1	53	2	N	-0-					193
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	28	1	251	2	N	-0-					193
12	434	N	245	-0-	-189	-0-	26	1	219	2	N	-0-					193
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	2	N	-0-					193

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	41	1	188	3	N	-0-					52
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTELLANA (6500) //CONT.// 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT					32
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT					32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 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
08	775	N	621	-0-	-154	-0-	84	1	537	2	Y	-0-					131
09	870	N	506	-0-	-364	-0-	21	1	485	2	Y	-0-					131
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	87	1	956	2	Y	-0-					131
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	73	1	762	2	Y	-0-					131
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	599	2	Y	-0-					131
01	837	N	713	-0-	-124	-0-	62	1	651	2	Y	-0-					131

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. E. GUERRA WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	151	X	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	172	X	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
E.E. GUERRA WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	101	3	Y	1					1
							1	9									
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	13	1	71	3	Y	-0-					1
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					1

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	4070	-0-	-1045	-0-	570	1	3402	3	Y	89					113
							98	9									
09	4950	X	4235	-0-	-715	-0-	741	1	3443	3	Y	46					159
							51	9									
10	4836	X	4773	-0-	-63	-0-	772	1	3916	3	Y	77	144	1			92
							85	9									
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	640	1	3528	3	Y	31					123
							34	9									
12	4371	X	3890	-0-	-481	-0-	623	1	3266	3	Y	1					124
							1	9									
01	4774	X	3824	-0-	-950	-0-	549	1	3275	3	Y	-0-					124

E. E. GUERRA WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	165	1	2793	3	Y	16	21	1			39
							18	9									
09	2640	X	1888	-0-	-752	-0-	110	1	1768	3	Y	9					48
							10	9									
10	3534	X	652	-0-	-2882	-0-	39	1	600	3	Y	12	18	1			42
							13	9									
11	3420	X	1193	-0-	-2227	-0-	66	1	1086	3	Y	37	39	1			40
							41	9									
12	3534	X	304	-0-	-3230	-0-	17	1	274	3	Y	12	16	1			36
							13	9									
01	2976	X	31	-0-	-2945	-0-	1	1	15	3	Y	14	31	1			19
							15	9									

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

08	1178	N	815	-0-	-363	-0-	114	1	681	3	Y	18					23
							20	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	181	1	843	3	Y	13					36
							14	9									
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	165	1	840	3	Y	18	33	1			21
							20	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	133	1	737	3	Y	6					27
							7	9									
12	1085	N	965	-0-	-120	-0-	154	1	810	3	Y	1					28
							1	9									
01	1023	N	879	-0-	-144	-0-	126	1	753	3	Y	-0-					28

E.E. GUERRA "A" WELL #: 5 RRCID -> 291804 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 14601 PERF. 8484 - 8494

08	16926	X	11542	-0-	-5384	-0-	641	1	10844	3	Y	52	63	1			119
							57	9									
09	13410	X	11408	-0-	-2002	-0-	665	1	10706	3	Y	34					153
							37	9									
10	12927	X	10700	-0-	-2227	-0-	653	1	10001	3	Y	42	56	1			139
							46	9									
11	12510	X	10510	-0-	-2000	-0-	593	1	9775	3	Y	129	133	1			135
							142	9									
12	12927	X	10362	-0-	-2565	-0-	602	1	9704	3	Y	51	57	1			129
							56	9									
01	11780	X	10426	-0-	-1354	-0-	636	1	9731	3	Y	54	114	1			69
							59	9									

E. E. GUERRA WELL #: 10 RRCID -> 294496 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 7858 - 7922

08	3968	X	3238	-0-	-730	-0-	180	1	3034	3	Y	22	21	1			39
							24	9									
09	3840	X	2687	-0-	-1153	-0-	156	1	2516	3	Y	14					53
							15	9									
10	3844	X	3035	-0-	-809	-0-	185	1	2830	3	Y	18	21	1			50
							20	9									
11	3420	X	2332	-0-	-1088	-0-	130	1	2141	3	Y	55	52	1			53
							61	9									
12	3534	X	2451	-0-	-1083	-0-	142	1	2289	3	Y	18	22	1			49
							20	9									
01	3224	X	2395	-0-	-829	-0-	146	1	2229	3	Y	18	42	1			25
							20	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-
*09	240	N	151	-0-	-89	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
*11	270	N	146	-0-	-124	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	347	-0-	-180	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
*09	420	N	252	-0-	-168	-0-	18	1	234	2	Y	-0-					-0-
*10	992	N	508	-0-	-484	-0-	28	1	480	2	Y	-0-					-0-
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	23	1	690	2	Y	-0-					-0-
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	819	2	Y	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	38	1	749	2	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

08	1705 N	1051	-0-	-654 B	-0-	75 55	1 9	921	2	Y	50	33	1	75
09	1590 N	1129	-0-	-461 B	-0-	83 26	1 9	1020	2	Y	24	36	1	63
10	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	116 17	1 9	1344	2	Y	15	18	1	60
11	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	107 46	1 9	1320	2	Y	42	28	1	74
12	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	125 51	1 9	1321	2	Y	46	75	1	45
01	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	191 48	1 9	1881	2	Y	44	39	1	50

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

08	4030 X	4493	-0-	463 B	-794541	323 171	1 9	3999	2	Y	155	83	1	190
09	3900 X	3965	-0-	65 B	-794476	295 75	1 9	3595	2	Y	68	92	1	166
10	0 X	4260	-0-	4260 B	-790216	336 42	1 9	3882	2	Y	38	45	1	159
11	4440 X	4240	-0-	-200 B	-790216	309 117	1 9	3814	2	Y	106	72	1	193
12	4495 X	4670	-0-	175 B	-790041	390 149	1 9	4131	2	Y	135	201	1	127
01	4495 X	4798	-0-	303 B	-789738	431 113	1 9	4254	2	Y	103	99	1	131

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	26	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	24	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	37	1	388	2	Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	45	1	440	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	26	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	24	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	31	1	333	2	Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	36	1	352	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	23	1	286	2	Y	77	41	1			96
							85	9									
09	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	22	1	268	2	Y	39	48	1			87
							43	9									
10	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	26	1	299	2	Y	23	24	1			86
							25	9									
11	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	24	1	293	2	Y	64	40	1			110
							70	9									
12	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	36	1	388	2	Y	71	110	1			71
							78	9									
01	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	45	1	440	2	Y	52	52	1			71
							57	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-354801					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3384	-0-	3384 B	-351417	256	1	3126	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	14B2	EXT	2047	-0-	2047 B	-349370	163	1	1884	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2	EXT	6545	-0-	6545 B	-342825	490	1	6055	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	5341	-0-	5341 B	-337484	461	1	4880	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2418	-0-	2418 B	-335066	223	1	2195	2	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-497304					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

08	492	N	492	-0-	-0-		-0-	24	1	468	2	Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-		-0-	24	1	429	2	Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-		-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	437	-0-	-43		-0-	24	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15		-0-	24	1	426	2	Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-		-0-	24	1	470	2	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

08	2356	X	2013	-0-	-343		-0-	107	1	1859	3	Y	42	125	1			-0-
								1	4	46	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	4061	X	449	-0-	-3612		-0-	59	1	379	3	Y	7					7
								3	4	8	9							
11	3930	X	296	-0-	-3634		-0-	29	1	257	3	Y	6	7	1			6
								3	4	7	9							
12	4061	X	-0-	-0-	-4061		-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015		-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	246	1	4834	2	Y	186	154	1			102
							205	9									
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	241	1	4352	2	Y	127	150	1			79
							140	9									
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	251	1	4515	2	Y	156	155	1			80
							172	9									
11	5160	X	4520	-0-	-640	-0-	243	1	4131	2	Y	133	154	1			59
							146	9									
12	5332	X	4970	-0-	-362	-0-	253	1	4585	2	Y	120	97	1			82
							132	9									
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	256	1	5018	2	Y	130	151	1			61
							143	9									

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 201 RRCID -> 284838 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12520 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	253	1	2905	3	Y	36	32	1			16
							1	4	40	9							
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	263	1	2665	3	Y	35	26	1			25
							39	9									
10	3100	X	2470	-0-	-630	-0-	220	1	2160	3	Y	31	26	1			30
							56	4	34	9							
11	3090	X	2570	-0-	-520	-0-	350	1	2154	3	Y	30	30	1			30
							33	4	33	9							
12	3193	X	2819	-0-	-374	-0-	425	1	2345	3	Y	44	51	1			23
							1	4	48	9							
01	3193	X	961	-0-	-2232	-0-	140	1	778	3	Y	34	19	1			38
							6	4	37	9							

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14446	X	14003	-0-	-443	-0-	661	1	12975	2	Y	334	276	1			185
							367	9									
09	13980	X	13002	-0-	-978	-0-	668	1	12082	2	Y	229	270	1			144
							252	9									
10	14446	X	13846	-0-	-600	-0-	712	1	12824	2	Y	282	278	1			148
							310	9									
11	13980	X	12688	-0-	-1292	-0-	691	1	11734	2	Y	239	277	1			110
							263	9									
12	14446	X	13015	-0-	-1431	-0-	667	1	12097	2	Y	228	182	1			156
							251	9									
01	14012	X	13570	-0-	-442	-0-	644	1	12639	2	Y	261	295	1			122
							287	9									

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	63	1	1247	2	Y	148	121	1			80
							163	9									
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	44	1	802	2	Y	102	119	1			63
							112	9									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	125	123	1			65
							138	9									
11	1320	N	700	-0-	-620	-0-	32	1	551	2	Y	106	123	1			48
							117	9									
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	911	2	Y	92	76	1			64
							101	9									
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	61	1	1192	2	Y	98	115	1			47
							108	9									

EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

08	3100	N	3278	-0-	178	970	159	1	3119	2	Y	-0-					-0-
09	3537	X	2567	-0-	-970	-0-	134	1	2433	2	Y	-0-					-0-
10	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	125	1	2258	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	2188	-0-	-1142	-0-	122	1	2066	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2609	-0-	-832	-0-	136	1	2473	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	144	1	2823	2	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	33	1	602	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	584	-0-	-46	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	42	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	48	1	941	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

08	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	84	1	1036	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	77	1	939	2	Y	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	73	1	848	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	973	-0-	-107	-0-	73	1	900	2	Y	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	111	1	1178	2	Y	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	103	1	1017	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

08	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	127	1	1575	2	Y	37	19	1			43
							41	9									
09	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	125	1	1529	2	Y	15	21	1			37
							17	9									
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	138	1	1592	2	Y	7	10	1			34
							8	9									
11	1680	N	1495	-0-	-185	-0-	110	1	1366	2	Y	17	14	1			37
							19	9									
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	149	1	1576	2	Y	41	49	1			29
							45	9									
01	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	142	1	1405	2	Y	34	28	1			35
							37	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 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
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	2	Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	45	1	440	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	88	1	1085	2	Y	39	20	1			43
							43	9									
09	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	80	1	971	2	Y	24	25	1			42
							26	9									
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	90	1	1045	2	Y	15	13	1			44
							17	9									
11	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	83	1	1027	2	Y	43	24	1			63
							47	9									
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	107	1	1130	2	Y	52	71	1			44
							57	9									
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	119	1	1173	2	Y	39	36	1			47
							43	9									

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12213 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	634	-0-	-4047	-0-	31	1	603	2	Y	-0-					-0-
09	1140	X	561	-0-	-579	-0-	29	1	532	2	Y	-0-					-0-
10	604	X	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	2	Y	-0-					-0-
11	1140	X	554	-0-	-586	-0-	31	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	642	X	642	-0-	-0-	-0-	34	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	37	1	721	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	155	-0-	-1550	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12765 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68882	X	40750	-0-	-28132	-0-	3049	1	37701	2	Y	-0-	279	1			-0-
09	47730	X	35859	-0-	-11871	-0-	2704	1	32998	2	Y	143	51	1			92
							157	9									
10	34770	X	34770	-0-	-0-	-0-	2766	1	31957	2	Y	43	30	1			105
							47	9									
11	47730	X	34628	-0-	-13102	-0-	2593	1	32035	2	Y	-0-	105	1			-0-
12	41509	X	28831	-0-	-12678	-0-	2487	1	26344	2	Y	-0-					-0-
01	40765	X	24934	-0-	-15831	-0-	2297	1	22637	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	254	1	3142	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3106	-0-	-194	-0-	235	1	2871	2	Y	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	271	1	3135	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3329	-0-	-181	-0-	249	1	3080	2	Y	-0-					-0-
12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	337	1	3571	2	Y	-0-					-0-
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	387	1	3814	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	155	-0-	-124	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	Y	24	15	1			9
							26	9									
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	440	2	Y	26	15	1			20
							29	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 70 RRCID -> 290147 COMPL. DATE 09/19/2020 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13336 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	116	1	1428	2	N	77	39	1			90
							85	9									
09	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	110	1	1342	2	N	30	43	1			77
							33	9									
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	129	1	1493	2	N	15	20	1			72
							17	9									
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	119	1	1467	2	N	42	31	1			83
							46	9									
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	157	1	1666	2	N	64	90	1			57
							70	9									
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	178	1	1760	2	N	51	47	1			61
							56	9									

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 92 RRCID -> 292355 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 17003 PERF.13897 - 14296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11811	X	10626	-0-	-1185	-0-	789	1	9754	2	N	75	44	1			98
							83	9									
09	11670	X	9414	-0-	-2256	-0-	711	1	8673	2	N	27	46	1			79
							30	9									
10	12059	X	11020	-0-	-1039	-0-	877	1	10126	2	N	15	21	1			73
							17	9									
11	11670	X	9139	-0-	-2531	-0-	681	1	8411	2	N	43	32	1			84
							47	9									
12	10633	X	6234	-0-	-4399	-0-	534	1	5655	2	N	41	78	1			47
							45	9									
01	11005	X	8039	-0-	-2966	-0-	738	1	7275	2	N	24	32	1			39
							26	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 294366 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12802 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	219	1	2713	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2342	-0-	-298	-0-	176	1	2146	2	N	18	6	1			12
							20	9									
10	2728	X	2288	-0-	-440	-0-	181	1	2090	2	N	15	6	1			21
							17	9									
11	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	166	1	2053	2	N	43	17	1			47
							47	9									
12	2728	X	2417	-0-	-311	-0-	205	1	2168	2	N	40	53	1			34
							44	9									
01	2728	X	2452	-0-	-276	-0-	223	1	2200	2	N	26	25	1			35
							29	9									

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	383	-0-	-187	-0-	35	1	348	3	Y	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	77	1	807	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	41	1	252	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	50	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	308	-0-	-467	-0-	47	1	260	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 402 RRCID -> 290652 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4111 - 4116

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	X	1377	-0-	-576	-0-	617	1	631	2	Y	117	71	1			126
							129	9									
09	1140	X	1133	-0-	-7	-0-	410	1	515	2	Y	189					315
							208	9									
10	828	X	828	-0-	-0-	-0-	434	1	253	2	Y	128	169	1			274
							141	9									
11	1140	X	798	-0-	-342	-0-	476	1	172	2	Y	136					410
							150	9									
12	1178	X	447	-0-	-731	-0-	328	1	50	2	Y	63					473
							69	9									
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	544	1	536	2	Y	65	177	1			361
							72	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 1760 - 1766

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	512 129	1 9	524	2	N	117	106	1			189
09	1140	X	741	-0-	-399	-0-	328	1	413	2	N	-0-	181	1			8
10	1178	X	525	-0-	-653	-0-	332	1	193	2	N	-0-	8	1			-0-
11	1140	X	495	-0-	-645	-0-	363	1	132	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	290	-0-	-888	-0-	251	1	39	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	825	-0-	-353	-0-	416	1	409	2	N	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BRALEX OPERATING LLC 088561
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 290530 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 6000 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 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
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (5,700 FRIO) 81283 636 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 4 RRCID -> 287367 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5702 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	626	3	473	9	N	430	346	1			496
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	585	3	290	9	N	264	343	1			417
10	1209	N	742	-0-	-467 B	-0-	393	3	349	9	N	317	349	1			385
11	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	525	3	216	9	N	196	175	1			406
12	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	519	3	182	9	N	165	499	1			72
01	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	245	3	110	9	N	100					172

ISENSEE WELL #: 3 RRCID -> 290369 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 5754 - 5764

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					186
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					186
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					186
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					186
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					186
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					186

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL "C" WELL #: RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2021

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL -C- WELL #: RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2021

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5220 - 5230

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

08	589	N	346	-0-	-243	-0-	18 13	1 9	315	3	Y	12	21	1			40
09	840	N	317	-0-	-523	-0-	18 10	1 9	289	3	Y	9					49
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	22 11	1 9	335	3	Y	10	18	1			41
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22 36	1 9	373	3	Y	33	37	1			37
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24 17	1 9	378	3	Y	15	16	1			36
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22 17	1 9	340	3	Y	15	32	1			19

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 284564 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 14660 PERF. 8600 - 8608

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT (S-15) 81516 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MANN, J.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284641 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 15950 PERF. 9076 - 9102

08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014

FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	5735	X	5503	-0-	-232	-0-	968	1	4499	2	Y	33					71
							36	9									
09	5130	X	4877	-0-	-253	-0-	956	1	3848	2	Y	66					137
							73	9									
10	5332	X	5003	-0-	-329	-0-	1013	1	3926	2	Y	58	170	1			25
							64	9									
11	5340	X	4166	-0-	-1174	-0-	924	1	3174	2	Y	62					87
							68	9									
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					87
01	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					87

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

08	961	N	611	-0-	-350	-0-	108	1	500	2	Y	3					15
							3	9									
09	930	N	269	-0-	-661	-0-	53	1	212	2	Y	4					19
							4	9									
10	1054	N	305	-0-	-749	-0-	62	1	240	2	Y	3	10	1			12
							3	9									
11	600	N	398	-0-	-202	-0-	88	1	303	2	Y	6					18
							7	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					18
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					18

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	205					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	205					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

SCHWARZ (LOBO 6) 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 4 RRCID -> 116625 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 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
08	930 N	847	-0-	-83	-0-	55	1	786	3	N	5					27
						6	9									
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	80	1	990	3	N	-0-					27
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	73	1	994	3	N	-0-					27
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	64	1	956	3	N	-0-					27
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	65	1	982	3	N	-0-					27
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	69	1	973	3	N	-0-					27

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ (8700) 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (8700-A) 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506

08	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186 N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	1870	-0-	-579	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1399	-0-	-521	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	1642	-0-	-807	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	2046	X	164	-0-	-1882	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
01	1860	X	1175	-0-	-685	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

08	4557	X	3453	-0-	-1104	-0-	3453	2			Y	-0-					96
09	4410	X	2584	-0-	-1826	-0-	2584	2			Y	-0-					96
10	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					96
11	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2157	2	46	9	Y	42	42	1			96
12	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					96
*01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					96

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					11
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					4
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					4
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					4
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 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
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	21	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	23	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	24	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 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
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	56	1	520	3	Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	56	1	495	3	Y	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	55	1	514	3	Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	57	1	529	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	58	1	499	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	476	-0-	-82	-0-	29	1	447	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

08	124	N	66	-0-	-58	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	21	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	47	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	51	1	450	3	Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	3	Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	62	-0-	-465	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2024

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 0133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	122 29	1 9	1136	3	Y	26	22	1			23
09	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	124 25	1 9	1088	3	Y	23	22	1			24
10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	128 28	1 9	1186	3	Y	25	35	1			14
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	117 37	1 9	1090	3	Y	34	22	1			26
12	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	124 34	1 9	1074	3	Y	31	40	1			17
01	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	77 31	1 9	1177	3	Y	28	37	1			8

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 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
08	341	N	250	-0-	-91	-0-	24	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	26	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	471	-0-	-1327	-0-	45	1	417	3	Y	8	15	1			8
							9	9									
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	6	1			2
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	168	1	1561	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	167	1	1550	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	197	1	1700	3	Y	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	113	1	1713	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024 - TO #053031 7-1-96 / WELL REINCARNATED PER EXXON

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2024

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	248	N	223	-0-	-25	-0-	22	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	22	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	3	Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	34	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

08	310	N	190	-0-	-120	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

08	6541	X	5103	-0-	-1438	-0-	494	1	4609	3	Y	-0-					-0-
09	5820	X	4995	-0-	-825	-0-	511	1	4484	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5117	-0-	-804	-0-	498	1	4619	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4747	-0-	-443	-0-	461	1	4286	3	Y	-0-					-0-
12	5177	X	3141	-0-	-2036	-0-	326	1	2815	3	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4575	-0-	-602	-0-	282	1	4293	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

08	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	602	-0-	-80	-0-	57	1	545	3	Y	-0-			-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	510	3	Y	-0-			-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	57	1	541	3	Y	-0-			-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	543	3	Y	-0-			-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	63	1	553	3	Y	-0-			-0-
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	Y	-0-			-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	3	Y	-0-			-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	43	1	397	3	Y	-0-			-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	202	-0-	-170	-0-	21	1	181	3	Y	-0-			-0-
01	434	N	165	-0-	-269	-0-	10	1	155	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

08	310	N	241	-0-	-69	-0-	23	1	218	3	Y	-0-			-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	24	1	220	3	Y	-0-			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	3	Y	-0-			-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	15	1	226	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

08	341	N	308	-0-	-33	-0-	30	1	278	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	30	1	262	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	22	1	206	3	Y	-0-			-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	287	3	Y	-0-			-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	286	3	Y	-0-			-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	Y	-0-			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	-0-			-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	14	1	219	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2343	-0-	-292	-0-	227	1	2116	3	Y	-0-			15
09	2550	X	2352	-0-	-198	-0-	241	1	2111	3	Y	-0-			15
10	2573	X	2421	-0-	-152	-0-	236	1	2185	3	Y	-0-			15
11	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	223	1	2069	3	Y	-0-			15
12	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	242	1	2090	3	Y	-0-			15
01	2418	N	2235	-0-	-183	-0-	138	1	2097	3	Y	-0-			15

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

08	155	N	109	-0-	-46	-0-	11	1	98	3	Y	-0-			-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-			-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-			-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-			-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

08	279	N	255	-0-	-24	-0-	25	1	230	3	Y	-0-			-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	-0-			-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-			-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	25	1	219	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	57	1	532	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	45	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	47	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	3	Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	65	1	559	3	Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	653	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

08	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	113	1	1054	3	Y	15	65	1			25
							17	9									
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	126	1	1102	3	Y	15	18	1			22
							17	9									
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	124	1	1146	3	Y	18	27	1			13
							20	9									
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	117	1	1091	3	Y	12	16	1			9
							13	9									
12	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	130	1	1121	3	Y	13	16	1			6
							14	9									
01	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	75	1	1136	3	Y	21	19	1			8
							23	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

08	403	N	310	-0-	-93	-0-	30	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	35	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	32	1	274	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	19	1	285	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	89	-0-	-159	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	154	-0-	-125	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	107	1	996	3	Y	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	98	1	863	3	Y	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	91	1	848	3	Y	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	88	1	813	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	923	-0-	-69	-0-	96	1	827	3	Y	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	59	1	896	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2737	-0-	-363	6839	264 7	1 9	2466	3	Y	6					43
09	3000	N	2666	-0-	-334	6505	272 7	1 9	2387	3	Y	6					49
10	3100	N	2822	-0-	-278	6227	274 11	1 9	2537	3	Y	10					59
11	3000	N	2637	-0-	-363	5864	255 17	1 9	2365	3	Y	15					74
12	8650	X	2786	-0-	-5864	-0-	287 18	1 9	2481	3	Y	16					90
01	2821	X	2630	-0-	-191	-0-	161 20	1 9	2449	3	Y	18					108

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	755	-0-	-51	-0-	73	1	682	3	Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	77	1	672	3	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	74	1	688	3	Y	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	68	1	629	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	754	-0-	-21	-0-	78	1	676	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	703	-0-	-72	-0-	43	1	660	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	187	1	1747	3	Y	7					61
							8	9									
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	181	1	1588	3	Y	7					68
							8	9									
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	173	1	1603	3	Y	10					78
							11	9									
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	178	1	1656	3	Y	16					94
							18	9									
12	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	161	1	1393	3	Y	16					110
							18	9									
01	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	106	1	1617	3	Y	20					130
							22	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

08	186	N	115	-0-	-71	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2024

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	24	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	357	-0-	-46	-0-	35	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	41	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	3	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	35	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	312	-0-	-91	-0-	19	1	293	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	72	1	663	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	83	1	778	3	Y	1					21
							1	9									
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	95	1	833	3	Y	1					22
							1	9									
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	95	1	883	3	Y	1					23
							1	9									
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	93	1	860	3	Y	4					27
							4	9									
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	108	1	932	3	Y	2					29
							2	9									
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	62	1	947	3	Y	5					34
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4851 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	112	1	1043	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	113	1	989	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	107	1	989	3	Y	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	95	1	887	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	104	1	897	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	901	-0-	-184	-0-	56	1	845	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	659	-0-	-209	-0-	64 2	1 9	593	3	Y	2					43
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					43
10	744	N	110	-0-	-634	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					43

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 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
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	47	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	57	1	525	3	Y	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	45	1	422	3	Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	53	1	454	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	465	-0-	-93	-0-	29	1	436	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	151	1	1407	3	Y	-0-					-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	156	1	1368	3	Y	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	157	1	1459	3	Y	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	143	1	1328	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	158	1	1362	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	98	1	1489	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 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
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	57	1	536	3	Y	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	62	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	3	Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	59	1	547	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	62	1	538	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	587	-0-	-33	-0-	36	1	551	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	22	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	22	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	Y	-0-			-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-			-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-			-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-			-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	-0-			-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	277	-0-	-33	-0-	27	1	250	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	23	1	201	3	Y	-0-			-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	266	3	Y	-0-			-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	3	Y	-0-			-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	18	1	269	3	Y	-0-			-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	Y	-0-			-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	298	3	Y	-0-			-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	3	Y	-0-			-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	287	3	Y	-0-			-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	35	1	300	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	21	1	316	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	899	-0-	-93	-0-	87	1	812	3	Y	-0-			-0-
09	960	N	489	-0-	-471	-0-	50	1	439	3	Y	-0-			-0-
10	930	N	171	-0-	-759	-0-	17	1	154	3	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	24	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	18	1	277	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	350	-0-	-146	-0-	31	1	291	3	Y	25	26	1			15
							28	9									
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	32	1	282	3	Y	23	26	1			12
							25	9									
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	24	26	1			10
							26	9									
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	302	3	Y	25	28	1			7
							28	9									
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	331	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	20	1	300	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	65	1	604	3	Y	50					106
							55	9									
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	587	3	Y	49					155
							54	9									
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	65	1	607	3	Y	52	171	1			36
							57	9									
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	62	1	577	3	Y	46					82
							51	9									
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	65	1	561	3	Y	63					145
							69	9									
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	641	3	Y	63	171	1			37
							69	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	12					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955

08	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	97	1	903	3	Y	92	84	1			85
							101	9									
09	990	N	843	-0-	-147	-0-	74	1	650	3	Y	108	92	1			101
							119	9									
10	1085	N	961	-0-	-124	-0-	74	1	682	3	Y	186	205	1			82
							205	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	74	1	685	3	Y	140	100	1			122
							154	9									
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	84	1	728	3	Y	167	204	1			85
							184	9									
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	727	3	Y	171	210	1			46
							188	9									

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					27
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					27
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					27
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					27

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 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
08	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	143	1	1401	3	Y	-0-					87
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	145	1	1334	3	Y	-0-					87
10	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	139	1	1313	3	Y	-0-					87
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	129	1	1245	3	Y	3					90
							3	9									
12	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	139	1	1255	3	Y	-0-					90
01	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	75	1	1194	3	Y	2					92
							2	9									

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	129	1	1203	3	Y	-0-					2
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	137	1	1201	3	Y	-0-					2
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	143	1	1328	3	Y	-0-					2
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	127	1	1184	3	Y	-0-					2
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	149	1	1288	3	Y	-0-					2
01	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	81	1	1226	3	Y	-0-					2

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	462	-0-	-189	-0-	45	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	34	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	46	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	445	3	Y	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	60	1	520	3	Y	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	533	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	485	-0-	-290	-0-	46	1	431	3	Y	7					97
							8	9									
09	750	N	139	-0-	-611	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					97
10	899	N	91	-0-	-808	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					97
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	Y	-0-					97
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					97
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	-0-					97

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	77	1	723	3	Y	-0-					2
09	840 N	318	-0-	-522	-0-	33	1	285	3	Y	-0-					2
10	899 N	710	-0-	-189	-0-	69	1	641	3	Y	-0-					2
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	3	Y	-0-					2
12	341 N	133	-0-	-208	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					2
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	117	1	1782	3	Y	-0-					2

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883 X	2736	-0-	-147	-0-	265	1	2471	3	Y	-0-					8
09	2790 X	2593	-0-	-197	-0-	265	1	2328	3	Y	-0-					8
10	2728 X	2516	-0-	-212	-0-	245	1	2271	3	Y	-0-					8
11	2640 X	2206	-0-	-434	-0-	214	1	1992	3	Y	-0-					8
12	2728 X	2377	-0-	-351	-0-	247	1	2129	3	Y	1					9
						1	9									
01	2728 X	2057	-0-	-671	-0-	127	1	1930	3	Y	-0-					9

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851 X	6654	-0-	-197	-0-	644	1	6010	3	N	-0-					11
09	6570 X	6489	-0-	-81	-0-	664	1	5825	3	N	-0-					11
10	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	650	1	6031	3	N	-0-					11
11	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	621	1	5769	3	N	-0-					11
12	6696 X	6660	-0-	-36	-0-	691	1	5968	3	N	1					12
						1	9									
01	6696 X	6322	-0-	-374	-0-	390	1	5932	3	N	-0-					12

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	731	-0-	-44	-0-	71	1	660	3	Y	-0-					2
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	72	1	634	3	Y	-0-					2
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	70	1	648	3	Y	-0-					2
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	59	1	547	3	Y	-0-					2
12	744	N	600	-0-	-144	-0-	62	1	537	3	Y	1					3
							1	9									
01	713	N	467	-0-	-246	-0-	29	1	438	3	Y	-0-					3

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	659	-0-	-271	-0-	64	1	595	3	N	-0-					-0-
09	690	N	574	-0-	-116	-0-	59	1	515	3	N	-0-					-0-
10	744	N	567	-0-	-177	-0-	55	1	512	3	N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	462	3	N	-0-					-0-
12	589	N	510	-0-	-79	-0-	53	1	457	3	N	-0-					-0-
01	558	N	375	-0-	-183	-0-	23	1	352	3	N	-0-					-0-

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 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
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2023 - WELL PLUGGED 7/3/2023

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 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
08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1045	-0-	-935	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1952	-0-	-156	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	2029	-0-	-41	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	723	-0-	-1416	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1225	2	9	9	N	8					216
09	1170	N	901	-0-	-269	-0-	897	2	4	9	N	4					220
10	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1075	2	9	9	N	8					228
11	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	1041	2	10	9	N	9					237
12	930	N	486	-0-	-444	-0-	482	2	4	9	N	4					241
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					241

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2023 - WELL PLUGGED 07/25/23

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		8	-0-	8	84	1	1	7	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 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
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 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
08	868	N	438	-0-	-430	-0-	88	1	350	2	N	-0-					29
09	810	N	149	-0-	-661	-0-	29	1	120	2	N	-0-					29
10	744	N	126	-0-	-618	-0-	7	1	107	2	N	11	29	1			11
							12	9									
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					11
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					11
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					11

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	364	1	3022	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	4200	X	2254	-0-	-1946	-0-	302	1	1936	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
10	4340	X	3442	-0-	-898	-0-	406	1	3021	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
11	4200	X	1334	-0-	-2866	-0-	261	1	1048	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
12	3410	X	2061	-0-	-1349	-0-	364	1	1678	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
01	3441	X	1528	-0-	-1913	-0-	243	1	1276	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	150	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	20	1	130	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	42	1	135	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	17	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	26	1	121	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

08	43121	X	38847	-0-	-4274	-0-	4315	1	34410	3	Y	-0-					20
							122	4									
09	41730	X	40369	-0-	-1361	-0-	4928	1	35198	3	Y	-0-					20
							243	4									
10	41013	X	40631	-0-	-382	-0-	5318	1	35023	3	Y	-0-					20
							290	4									
11	39690	X	37489	-0-	-2201	-0-	7718	1	28935	3	Y	-0-					20
							836	4									
12	41726	X	38988	-0-	-2738	-0-	7044	1	31467	3	Y	-0-					20
							477	4									
01	41726	X	38107	-0-	-3619	-0-	6939	1	30684	3	Y	-0-					20
							484	4									

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

08	29171	X	22751	-0-	-6420	-0-	2522	1	20161	3	Y	-0-					12
							68	4									
09	25740	X	22128	-0-	-3612	-0-	2663	1	19331	3	Y	-0-					12
							134	4									
10	23622	X	22777	-0-	-845	-0-	2953	1	19672	3	Y	-0-					12
							152	4									
11	22860	X	21951	-0-	-909	-0-	4485	1	16997	3	Y	-0-					12
							469	4									
12	23622	X	22165	-0-	-1457	-0-	3998	1	17906	3	Y	-0-					12
							261	4									
01	22878	X	22037	-0-	-841	-0-	4028	1	17733	3	Y	-0-					12
							276	4									

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	Y	-0-					1
							1	4									
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	58	1	235	3	Y	-0-					1
							3	4									
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	37	1	178	3	Y	-0-					1
							1	4									
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	91	1	429	3	Y	-0-					1
							4	4									

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285507 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 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
08	4898	X	2577	-0-	-2321	-0-	286	1	2287	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	5370	X	1325	-0-	-4045	-0-	166	1	1155	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	5673	X	4414	-0-	-1259	-0-	601	1	3791	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
11	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	1290	1	4845	3	Y	-0-					-0-
							88	4									
12	5673	X	5630	-0-	-43	-0-	1029	1	4556	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
01	4402	X	4272	-0-	-130	-0-	765	1	3476	3	Y	-0-					-0-
							31	4									

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	N	1					1
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1					2
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	N	1					3

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) 82381 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248270 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	187	1	1031	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	321	1	1152	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	178	1	871	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	80	1	343	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL-HUMBLE FEE WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572

08	13299	X	9789	-0-	-3510	-0-	1098	1	8673	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
09	10590	X	9714	-0-	-876	-0-	1145	1	8541	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
10	8742	X	5341	-0-	-3401	-0-	720	1	4596	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
11	9480	X	8148	-0-	-1332	-0-	1682	1	6363	3	Y	-0-					-0-
							103	4									
12	10044	X	8851	-0-	-1193	-0-	1595	1	7196	3	Y	-0-					-0-
							60	4									
01	10044	X	7944	-0-	-2100	-0-	1468	1	6419	3	Y	-0-					-0-
							57	4									

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	2053	-0-	-117	-0-	235	1	1815	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	2100	X	1258	-0-	-842	-0-	131	1	1126	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	2170	X	934	-0-	-1236	-0-	114	1	818	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	2100	X	2021	-0-	-79	-0-	357	1	1653	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	2046	X	1975	-0-	-71	-0-	329	1	1640	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	376	1	1712	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

08	31	N	26	-0-	-5	-0-	24	3	2	9	N	2					100
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	11	3	9	9	N	8					108
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					108
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	N	2					110
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	7	3	2	9	N	2					112
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1					113

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	2720	-0-	-1062	-0-	2656	3	64	9	Y	58	165	1			95
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3794	3	53	9	Y	48					143
10	DLQ G-10		3984	-0-	3984	3984	3898	3	86	9	Y	78	169	1			52
11	DLQ G-10		3546	-0-	3546	7530	3477	3	69	9	Y	63					115
12	DLQ G-10		3733	-0-	3733	11263	3630	3	103	9	Y	94					209
01	DLQ G-10		2642	-0-	2642	13905	2577	3	65	9	Y	59	175	1			93

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	3			N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12600 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					271
09	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					271
10	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					271
11	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					271
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					271
01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					271

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 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
08	10199	X	6651	-0-	-3548	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
09	9870	X	9270	-0-	-600	-0-	9270	3			N	-0-					-0-
10	10199	X	9137	-0-	-1062	-0-	9137	3			N	-0-					-0-
11	8970	X	8200	-0-	-770	-0-	8200	3			N	-0-					-0-
12	9579	X	8429	-0-	-1150	-0-	8429	3			N	-0-					-0-
01	9579	X	6346	-0-	-3233	-0-	6346	3			N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	606	-0-	-4292	-0-	606	2			N	-0-					87
09	4740	X	653	-0-	-4087	-0-	653	2			N	-0-					87
10	3038	X	347	-0-	-2691	-0-	347	2			N	-0-					87
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2081	2	66	9	N	60					147
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3890	2	64	9	N	58	180	1			25
*01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	3979	2	90	9	N	82					107

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA INC. 767596
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2021

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	13	-0-	-328	-0-	12	2	1	9	N	1					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					1
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					1
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					1

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	17	-0-	-386	-0-	15	2	2	9	N	2					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					2
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					2
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					2

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	18	-0-	-385	-0-	15	2	3	9	N	3					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					19
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					19
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					19
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					19

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	15	-0-	-357	-0-	14	2	1	9	N	1					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					1
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					1
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					1

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	11	-0-	-361	-0-	10	2	1	9	N	1					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					1
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					1
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					1

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					98
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14175 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	100 9	1 9	1392	2	N	8	2	1			10
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	101 10	1 9	1660	2	N	9	17	1			2
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	142 9	1 9	1735	2	N	8	10	1			-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	73 13	1 9	1590	2	N	12	9	1			3
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	95 19	1 9	1778	2	N	17	20	1			-0-
01	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	136 14	1 9	1664	2	N	13	16	1			-0-

SODVILLE, WEST (7100) 84489 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
HAY DAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 295309 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7242 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46500		4	-0-	-46496	292348	4	2			N	-0-					245
09	45000		-0-	-0-	-45000	247348					N	-0-					245
10	46500		-0-	-0-	-46500	200848					N	-0-					245
11	45000		446	-0-	-44554	156294	446	2			N	-0-					245
12	46500		-0-	-0-	-46500	109794					N	-0-					245
*01	46500		-0-	-0-	-46500	63294					N	-0-					245

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5852		4259	-0-	-1593	-0-	664	1	3595	3	N	-0-					534
09	5938		4259	-0-	-1679	-0-	664	1	3595	3	N	-0-					534
10	5812		4239	-0-	-1573	-0-	665	1	3551	3	N	21					555
							23	9									
11	12576		7578	-0-	-4998	-0-	696	1	6864	3	N	16					571
							18	9									
12	5618		4142	-0-	-1476	-0-	665	1	3443	3	N	31	158	1			444
							34	9									
01	2666		2399	-0-	-267	-0-	652	1	1734	3	N	12					456
							13	9									

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018

SPARTAN (HIGHTOWER SAND) 84960 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
POCO LLC 668802
LLD-MOONRAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292101 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7174 - 7177

08	1829 N	1651	-0-	-178 B	-0-	1229	2	422	9	N	384	361	1			180
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2040 N	1460	-0-	-580 B	-0-	1134	2	326	9	N	296	361	1			115
10	1302 N	1245	-0-	-57 B	-0-	865	2	380	9	N	345	348	1			112
11	1590 N	1107	-0-	-483 B	-0-	672	2	435	9	N	395	352	1			155
12	1519 N	882	-0-	-637 B	-0-	573	2	309	9	N	281	354	1			82
01	1240 N	883	-0-	-357 B	-0-	561	2	322	9	N	293	180	1			195

SPARTAN (4500) 84960 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
POCO LLC 668802
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291332 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 4662 - 4674

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARTAN (7370) 84960 720 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
POCO LLC 668802
FRWL WELL #: 1 RRCID -> 293965 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7436 - 7440

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

08	T. A.	1	-0-	1	1909	1	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1909				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	6	-0-	6	1915	6	2		N	-0-			-0-
11	T. A.	55	-0-	55	1970	55	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	69	-0-	69	2039	69	2		N	-0-			-0-
01	T. A.	42	-0-	42	2081	42	2		N	-0-			-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

08	T. A.	1	-0-	1	2147	1	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2147				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	5	-0-	5	2152	5	2		N	-0-			-0-
11	T. A.	52	-0-	52	2204	52	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	65	-0-	65	2269	65	2		N	-0-			-0-
01	T. A.	40	-0-	40	2309	40	2		N	-0-			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30			50

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671
M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 110532 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MACERO MINERALS, INC. 520265
PENA,MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
SAENZ,NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274		N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			49

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	#	139	-0-	-2310	-0-	9 19	1 9	111	3	Y	17	11	1			6
09	960	#	22	-0-	-938	-0-	1 6	1 9	15	3	Y	5	9	1			2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	308	3	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					2
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					2
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					2
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					2
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-	2	1			-0-

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		64	-0-	64	95	5	1	59	3	Y	-0-					5
09	T. A.		104	-0-	104	199	4	1	47	3	Y	48	35	1			18
							53	9									
10	T. A.		23	-0-	23	222	2	1	21	3	Y	-0-	13	1			5
11	246	X	24	-0-	-222	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	3	1			2
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	158	1	2061	3	Y	227	162	1			253
							250	9									
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	169	1	2114	3	Y	247	331	1			169
							272	9									
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	186	1	2240	3	Y	251	295	1			125
							276	9									
11	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	200	1	2292	3	Y	254	182	1			197
							279	9									
12	3100	N	3974	-0-	874	874	316	1	3369	3	Y	263	193	1			267
							289	9									
01	3100	N	2711	-0-	-389	485	198	1	2226	3	Y	261	179	1			349
							287	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		74	-0-	74	74	6	1	68	3	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 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
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	22	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	3	Y	-0-					-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	1357	1	12807	3	Y	476	323	1			532
							21	4	524	9							
09	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	1255	1	12575	3	Y	157	324	1			365
							19	4	173	9							
10	14384	X	14383	-0-	-1	-0-	1306	1	12774	3	Y	255	167	1			453
							22	4	281	9							
11	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	1202	1	13167	3	Y	173	167	1			459
							16	4	190	9							
12	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	1236	1	14008	3	Y	207	166	1			500
							23	4	228	9							
01	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	1299	1	14164	3	Y	172	176	1			496
							26	4	189	9							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11749	X	8124	-0-	-3625	-0-	778	1	7343	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	10950	X	9087	-0-	-1863	-0-	824	1	8260	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	895	1	8751	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	818	1	8955	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	758	1	8584	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	777	1	8470	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 526 RRCID -> 286617 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 13679 PERF.10982 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

08	13826	X	12294	-0-	-1532	-0-	1631	1	10593	2	Y	64					216
							70	9									
09	13410	X	11243	-0-	-2167	-0-	1579	1	9616	2	Y	44	23	1			237
							48	9									
10	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	1180	1	14243	2	Y	38	79	1			196
							42	9									
11	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	1475	1	12949	2	Y	91	179	1			108
							100	9									
12	12307	X	11540	-0-	-767	-0-	1641	1	9846	2	Y	48	86	1			70
							53	9									
01	15035	X	10049	-0-	-4986	-0-	123	1	9873	2	Y	48					118
							53	9									

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11075 - 11129

08	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	1778	1	11546	2	Y	69					203
							76	9									
09	12960	X	12253	-0-	-707	-0-	1721	1	10481	2	Y	46	24	1			225
							51	9									
10	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	1460	1	17625	2	Y	48	100	1			173
							53	9									
11	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	1825	1	16024	2	Y	96	190	1			79
							106	9									
12	13392	X	12437	-0-	-955	-0-	1769	1	10611	2	Y	52	93	1			38
							57	9									
01	14539	X	10614	-0-	-3925	-0-	129	1	10430	2	Y	50					88
							55	9									

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 107 RRCID -> 286736 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13963 PERF.12305 - 12800

08	82615	X	68311	-0-	-14304	-0-	3792	1	64358	2	N	146	203	1			222
							161	9									
09	80220	X	62232	-0-	-17988	-0-	3670	1	58423	2	N	126					348
							139	9									
10	80290	X	40261	-0-	-40029	-0-	2203	1	38001	2	N	52	73	1			327
							57	9									
11	77700	X	36393	-0-	-41307	-0-	1816	1	34547	2	N	27					354
							30	9									
12	69533	X	67857	-0-	-1676	-0-	2652	1	65036	2	N	154	113	1			395
							169	9									
01	68324	X	66218	-0-	-2106	-0-	2305	1	63763	2	N	136	125	1			406
							150	9									

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 307 RRCID -> 291590 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11840 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40889	X	35045	-0-	-5844	-0-	1943 125	1 9	32977	2	N	114	159	1			438
09	39570	X	31927	-0-	-7643	-0-	1880 111	1 9	29936	2	N	101					539
10	71827	X	40905	-0-	-30922	-0-	2237 81	1 9	38587	2	N	74	104	1			509
11	41640	X	36949	-0-	-4691	-0-	1844 25	1 9	35080	2	N	23					532
12	35836	X	28965	-0-	-6871	-0-	1131 102	1 9	27732	2	N	93	68	1			557
01	40920	X	28601	-0-	-12319	-0-	995 67	1 9	27539	2	N	61	56	1			562

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 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
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	SANTA FE RANCH MULA PASTURE				WELL #: 53	RRCID -> 293280	COMPL. DATE 07/10/2022					TOTAL DEPTH 12270			PERF. 6722 - 6726		
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					133
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	133	1			-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	923	-0-	-255	-0-	92	1	808	2	Y	21					125
							23	9									
09	1050	N	984	-0-	-66	-0-	72	1	886	2	Y	24					149
							26	9									
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	83	1	873	2	Y	24					173
							26	9									
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	96	1	1157	2	Y	23	116	1			80
							25	9									
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	92	1	913	2	Y	29					109
							32	9									
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	152	1	1770	2	Y	35					144
							39	9									
	SLATOR RANCH				WELL #: 41	RRCID -> 282575	COMPL. DATE 07/03/2017					TOTAL DEPTH 11500			PERF. 9066 - 9102		
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	392	-0-	-631	-0-	64	1	328	2	Y	-0-					77
09	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	347	1	1332	2	Y	20	71	1			26
							22	9									
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	136	1	597	2	Y	-0-					26
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	330	1	1271	2	Y	-0-					26
12	1767	N	766	-0-	-1001	-0-	196	1	570	2	Y	-0-					26
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					26

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	235	1	1199	2	Y	-0-					71
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	263	1	1009	2	Y	30	101	1			-0-
							33	9									
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	290	1	1276	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	272	1	1047	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	328	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	534	-0-	-55	-0-	98	1	434	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	102	1	407	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	117	1	398	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	126	1	375	2	Y	-0-					1
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	130	1	412	2	Y	-0-					1
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	129	1	381	2	Y	-0-					1

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	481	1	2451	2	Y	7	20	1			5
							8	9									
09	2940	X	2931	-0-	-9	-0-	606	1	2325	2	Y	-0-					5
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	581	1	2555	2	Y	13	18	1			-0-
							14	9									
11	2940	X	2552	-0-	-388	-0-	526	1	2026	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2618	-0-	-420	-0-	669	1	1941	2	Y	7					12
							8	9									
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					12

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	436	1	1926	2	Y	14	22	1			2
							15	9									
09	2370	N	2311	-0-	-59	-0-	459	1	1838	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	543	1	1853	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
11	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	563	1	1680	2	Y	-0-					4
12	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	539	1	1708	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
01	2418	N	2164	-0-	-254	-0-	547	1	1617	2	Y	-0-					6

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	668	-0-	-45	-0-	123	1	545	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	144	1	576	2	Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	163	1	557	2	Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	185	1	552	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	178	1	564	2	Y	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	183	1	541	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	34	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	38	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	34	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	37	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	39	1	114	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	2864	-0-	-1600	-0-	595	1	2269	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	1072	-0-	-3248	-0-	322	1	750	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	754	1	4629	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3380	-0-	-154	-0-	702	1	2678	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3447	-0-	-243	-0-	1035	1	2412	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3480	-0-	-333	-0-	794	1	2686	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3556	-0-	-134	-0-	731	1	2825	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3130	-0-	-590	-0-	614	1	2516	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	458	1	2812	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	5631	-0-	-848	-0-	544	1	5075	2	Y	11					124
							12	9									
09	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	1344	1	5393	2	Y	50	85	1			89
							55	9									
10	7192	X	5700	-0-	-1492	-0-	1813	1	3887	2	Y	-0-					89
11	6960	X	5940	-0-	-1020	-0-	1093	1	4833	2	Y	13					102
							14	9									
12	7192	X	6148	-0-	-1044	-0-	1148	1	5000	2	Y	-0-					102
01	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	1252	1	5812	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	703	1	3585	2	Y	9	26	1			8
							10	9									
09	4080	X	3318	-0-	-762	-0-	686	1	2632	2	Y	-0-					8
10	4216	X	2772	-0-	-1444	-0-	510	1	2243	2	Y	17	25	1			-0-
							19	9									
11	4080	X	3105	-0-	-975	-0-	640	1	2465	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	2956	-0-	-1260	-0-	753	1	2186	2	Y	15					21
							17	9									
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					21

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	150	1	573	2	Y	-0-					7
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	167	1	390	2	Y	-0-					7
10	775	N	558	-0-	-217	-0-	127	1	431	2	Y	-0-					7
11	690	N	535	-0-	-155	-0-	110	1	425	2	Y	-0-					7
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	132	1	542	2	Y	-0-					7
01	558	N	387	-0-	-171	-0-	54	1	333	2	Y	-0-					7

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	13	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	14	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	10	1	63	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	525	-0-	-33	-0-	109	1	416	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	153	1	357	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	119	1	402	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	91	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	95	1	390	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	470	-0-	-57	-0-	66	1	404	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	101	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	114	1	438	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	565	-0-	-210	-0-	105	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	111	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	480	-0-	-78	-0-	123	1	357	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

08	6634	X	5446	-0-	-1188	-0-	527	1	4919	2	Y	-0-					-0-
09	6420	X	4666	-0-	-1754	-0-	931	1	3735	2	Y	-0-					-0-
10	6386	X	3578	-0-	-2808	-0-	1138	1	2440	2	Y	-0-					-0-
11	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	1357	1	6003	2	Y	-0-					-0-
12	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	1345	1	5855	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	4889	-0-	-567	-0-	867	1	4022	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	1193	1	4553	2	Y	-0-					21
09	5430	X	5090	-0-	-340	-0-	1528	1	3562	2	Y	-0-					21
10	5611	X	5174	-0-	-437	-0-	1180	1	3994	2	Y	-0-					21
11	5430	X	4850	-0-	-580	-0-	997	1	3853	2	Y	-0-					21
12	5611	X	4759	-0-	-852	-0-	934	1	3825	2	Y	-0-	1	1			20
01	5611	X	5319	-0-	-292	-0-	745	1	4574	2	Y	-0-					20

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

08	6851	X	6839	-0-	-12	-0-	1119	1	5706	2	Y	13	36	1			20
							14	9									
09	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	1483	1	5689	2	Y	-0-					20
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	1274	1	5599	2	Y	24	39	1			5
							26	9									
11	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	1378	1	5306	2	Y	-0-					5
12	6851	X	4601	-0-	-2250	-0-	1171	1	3400	2	Y	27					40
							30	9									
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					40

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

08	3100	X	2770	-0-	-330	-0-	268	1	2502	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	549	1	2201	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2418	-0-	-558	-0-	769	1	1649	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2339	-0-	-541	-0-	431	1	1908	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2463	-0-	-513	-0-	460	1	2003	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2647	-0-	-205	-0-	469	1	2178	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

08	279	N	145	-0-	-134	-0-	30	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	130	-0-	-110	-0-	39	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	43	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	33	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	33	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	119	-0-	-67	-0-	17	1	102	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3484	-0-	-546	-0-	723	1	2761	2	Y	-0-					1
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	1099	1	2561	2	Y	-0-					1
10	4123	X	3958	-0-	-165	-0-	903	1	3055	2	Y	-0-					1
11	3990	X	3186	-0-	-804	-0-	655	1	2531	2	Y	-0-					1
12	4123	X	3646	-0-	-477	-0-	716	1	2930	2	Y	-0-					1
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	565	1	3470	2	Y	-0-					1

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	2798	-0-	-984	-0-	581	1	2217	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3164	-0-	-496	-0-	950	1	2214	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	2995	-0-	-787	-0-	683	1	2312	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2670	-0-	-570	-0-	549	1	2121	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3149	-0-	-137	-0-	618	1	2531	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	444	1	2722	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	380	1	1450	2	Y	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	438	1	1022	2	Y	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	343	1	1162	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1439	-0-	-331	-0-	296	1	1143	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	282	1	1156	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	193	1	1185	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	103	1	392	2	Y	-0-					27
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	108	1	252	2	Y	-0-					27
10	961	N	345	-0-	-616	-0-	79	1	266	2	Y	-0-					27
11	480	N	318	-0-	-162	-0-	65	1	253	2	Y	-0-					27
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	128	1	523	2	Y	-0-					27
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	53	1	323	2	Y	-0-					27

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	214	1	816	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	305	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	234	1	794	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	988	-0-	-2	-0-	203	1	785	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	198	1	813	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	143	1	878	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

08	2945	X	1998	-0-	-947	-0-	309 64	1 9	1625	2	Y	58	49	1			38
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	619 94	1 9	2781	2	Y	85	98	1			25
10	2945	X	1615	-0-	-1330	-0-	247 119	1 9	1249	2	Y	108	49	1			84
11	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	852 47	1 9	5805	2	Y	43	105	1			22
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	449 65	1 9	2542	2	Y	59	71	1			10
01	2945	X	994	-0-	-1951	-0-	212 69	1 9	713	2	Y	63	32	1			40

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

08	5890	X	4729	-0-	-1161	-0-	756	1	3973	2	Y	-0-					10
09	5700	X	4873	-0-	-827	-0-	887	1	3986	2	Y	-0-					10
10	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	1001	1	5070	2	Y	-0-					10
11	5040	X	4177	-0-	-863	-0-	535	1	3642	2	Y	-0-	10	1			-0-
12	5208	X	4931	-0-	-277	-0-	741	1	4190	2	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5668	-0-	-408	-0-	1301	1	4367	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

08	10478	X	9139	-0-	-1339	-0-	1494 25	1 9	7620	2	Y	23	61	1			43
09	9750	X	7267	-0-	-2483	-0-	1502	1	5765	2	Y	-0-					43
10	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	1929 44	1 9	8476	2	Y	40	61	1			22
11	9750	X	8584	-0-	-1166	-0-	1770	1	6814	2	Y	-0-					22
12	9145	X	7757	-0-	-1388	-0-	1985 12	1 9	5760	2	Y	11					48
01	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-					48

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2876	-0-	-38	-0-	591	1	2254	2	Y	28					113
							31	9									
09	2820	X	2749	-0-	-71	-0-	825	1	1924	2	Y	-0-					113
10	3100	X	2494	-0-	-606	-0-	566	1	1915	2	Y	12					125
							13	9									
11	3000	X	2530	-0-	-470	-0-	520	1	2010	2	Y	-0-					125
12	3100	X	2679	-0-	-421	-0-	524	1	2144	2	Y	10	135	1			-0-
							11	9									
01	2883	X	2638	-0-	-245	-0-	370	1	2268	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	552	1	2903	2	Y	-0-					-0-
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	607	1	2725	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	513	1	2598	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3170	-0-	-160	-0-	406	1	2764	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	500	1	2829	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	747	1	2507	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1616	-0-	-678	-0-	334	1	1273	2	Y	8	13	1			117
							9	9									
09	2220	N	1557	-0-	-663	-0-	467	1	1090	2	Y	-0-					117
10	2356	N	1978	-0-	-378	-0-	451	1	1527	2	Y	-0-					117
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	399	1	1543	2	Y	-0-					117
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	386	1	1579	2	Y	-0-					62
01	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	255	1	1568	2	Y	-0-					62

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 05/23/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9318 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	58	49	1			88
09	2160	X	124	-0-	-2036	-0-	5	1	25	2	Y	85	98	1			75
							94	9									
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	108	49	1			134
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	124	X	64	-0-	-60	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					134
01	124	X	9	-0-	-115	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					134

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	2227	-0-	-1245	-0-	363	1	1851	2	Y	12	34	1			14
							13	9									
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	908	1	3484	2	Y	-0-					14
10	3968	X	2317	-0-	-1651	-0-	425	1	1867	2	Y	23	34	1			3
							25	9									
11	3840	X	2209	-0-	-1631	-0-	455	1	1754	2	Y	-0-					3
12	4526	X	3210	-0-	-1316	-0-	821	1	2383	2	Y	5					16
							6	9									
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					16

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	115	1	439	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	159	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	131	1	445	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	104	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	103	1	420	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	75	1	462	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	212	1	1022	2	Y	-0-					23
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	323	1	818	2	Y	37					60
							41	9									
10	1085	N	875	-0-	-210	-0-	237	1	635	2	Y	3					63
							3	9									
11	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	293	1	760	2	Y	-0-					63
12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	349	1	750	2	Y	-0-					63
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	376	1	752	2	Y	-0-					63

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	166	1	798	2	Y	-0-					29
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	398	1	1008	2	Y	37					66
							41	9									
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	473	1	1270	2	Y	3					69
							3	9									
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	414	1	1074	2	Y	-0-					69
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	518	1	1113	2	Y	-0-					69
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	563	1	1126	2	Y	-0-					69

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 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
08	3100	N	3888	-0-	788	788	616	1	3239	2	Y	30	25	1			19
							33	9									
09	3000	N	8293	-0-	5293	6081	1502	1	6745	2	Y	42	49	1			12
							46	9									
10	3100	N	6652	-0-	3552	9633	1087	1	5504	2	Y	55	25	1			42
							61	9									
11	14378	X	4745	-0-	-9633	-0-	601	1	4096	2	Y	44	86	1			-0-
							48	9									
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	669	1	3783	2	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	1205	1	4043	2	Y	61	32	1			29
							67	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

08	3844	X	3192	-0-	-652	-0-	510	1	2682	2	Y	-0-					197
09	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	657	1	2949	2	Y	-0-					197
10	3844	X	3741	-0-	-103	-0-	617	1	3124	2	Y	-0-					197
11	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	1168	1	7957	2	Y	88	201	1			84
							97	9									
12	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	1416	1	8007	2	Y	117	129	1			72
							129	9									
01	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	2506	1	8409	2	Y	123	64	1			131
							135	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

08	3689	X	3259	-0-	-430	-0-	516	1	2710	2	Y	30	25	1			19
							33	9									
09	4080	X	3057	-0-	-1023	-0-	548	1	2463	2	Y	42	49	1			12
							46	9									
10	4216	X	3156	-0-	-1060	-0-	510	1	2585	2	Y	55	25	1			42
							61	9									
11	4080	X	2787	-0-	-1293	-0-	351	1	2388	2	Y	44	86	1			-0-
							48	9									
12	4216	X	2769	-0-	-1447	-0-	406	1	2299	2	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	791	1	2655	2	Y	61	32	1			29
							67	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

08	2015	N	1753	-0-	-262	-0-	280	1	1473	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1844	-0-	-136	-0-	336	1	1508	2	Y	-0-					-0-
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	296	1	1500	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1259	-0-	-451	-0-	161	1	1098	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1485	-0-	-406	-0-	223	1	1262	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	369	1	1240	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	168	1	1564	2	Y	-0-					-0-
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	470	1	1887	2	Y	-0-					-0-
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	745	1	1598	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	287	1	1272	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	1214	-0-	-1235	-0-	227	1	987	2	Y	-0-					-0-
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	513	1	2381	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	428	1	2062	2	Y	-0-					-0-
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	741	1	1876	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	707	1	1897	2	Y	-0-					-0-
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	675	1	1752	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2305	-0-	-392	-0-	732	1	1573	2	Y	-0-					-0-
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	924	1	1849	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	565	-0-	-86	-0-	90	1	475	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	112	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	86	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	80	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	83	1	469	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	111	1	372	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	-0-	-620	-0-	416	1	2188	2	Y	-0-					-0-
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	600	1	2697	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2681	-0-	-47	-0-	442	1	2239	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2257	-0-	-383	-0-	289	1	1968	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2343	-0-	-1067	-0-	352	1	1991	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	2321	-0-	-1089	-0-	533	1	1788	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 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
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	508	-0-	-19	-0-	81	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	141	1	632	2	Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	112	1	565	2	Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	69	1	468	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	635	-0-	-171	-0-	95	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	142	1	476	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	676	1	2578	2	Y	-0-					-0-
09	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	772	1	1799	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	2412	-0-	-1649	-0-	550	1	1862	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	1561	-0-	-2369	-0-	321	1	1240	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	1326	-0-	-2735	-0-	260	1	1066	2	Y	-0-					3
01	3255	X	1369	-0-	-1886	-0-	192	1	1177	2	Y	-0-					3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	398	1	2094	2	Y	-0-					16
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	475	1	2136	2	Y	158					174
							174	9									
10	2418	N	2108	-0-	-310	-0-	347	1	1758	2	Y	3					177
							3	9									
11	2340	N	1929	-0-	-411	-0-	247	1	1682	2	Y	-0-	163	1			14
12	2418	N	2111	-0-	-307	-0-	317	1	1794	2	Y	-0-					14
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	484	1	1624	2	Y	-0-					14

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	54	1	505	2	Y	-0-					1
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	107	1	427	2	Y	-0-					1
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	293	1	629	2	Y	-0-					1
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	101	1	448	2	Y	-0-					1
12	558	N	475	-0-	-83	-0-	89	1	386	2	Y	-0-					1
01	930	N	492	-0-	-438	-0-	87	1	405	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2568	-0-	-284	-0-	410	1	2158	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2522	-0-	-568	-0-	459	1	2063	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2649	-0-	-544	-0-	437	1	2212	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2078	-0-	-1012	-0-	266	1	1812	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2109	-0-	-774	-0-	317	1	1792	2	Y	-0-					-0-
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	942	1	3160	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	X	1129	-0-	-359	-0-	109	1	1020	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	1217	-0-	-223	-0-	243	1	974	2	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	483	1	1036	2	Y	-0-					-0-
11	1080	X	1012	-0-	-68	-0-	187	1	825	2	Y	-0-					-0-
12	1271	X	857	-0-	-414	-0-	160	1	697	2	Y	-0-					-0-
01	1519	X	767	-0-	-752	-0-	136	1	631	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5673	X	5000	-0-	-673	-0-	1038	1	3962	2	Y	-0-					6
09	5490	X	3375	-0-	-2115	-0-	1013	1	2362	2	Y	-0-					6
10	5673	X	5073	-0-	-600	-0-	1157	1	3916	2	Y	-0-					6
11	5250	X	3085	-0-	-2165	-0-	634	1	2451	2	Y	-0-					6
12	5425	X	3495	-0-	-1930	-0-	686	1	2808	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	722	1	4434	2	Y	-0-					6

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15996	X	7799	-0-	-8197	-0-	2237	1	5562	2	Y	-0-					179
09	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	3477	1	12348	2	Y	-0-					179
10	15996	X	15599	-0-	-397	-0-	4837	1	10706	2	Y	51					230
							56	9									
11	15480	X	11780	-0-	-3700	-0-	2614	1	9166	2	Y	-0-					230
12	15996	X	14548	-0-	-1448	-0-	4161	1	10387	2	Y	-0-					230
01	15996	X	12984	-0-	-3012	-0-	3771	1	9213	2	Y	-0-					230

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	373	1	3482	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2449	-0-	-371	-0-	489	1	1960	2	Y	-0-					-0-
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	1624	1	3482	2	Y	-0-					-0-
11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	895	1	3960	2	Y	13					13
							14	9									
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	921	1	4011	2	Y	-0-					13
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	837	1	3884	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2389	-0-	-29	-0-	231	1	2158	2	Y	-0-					-0-
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	483	1	1937	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2382	-0-	-129	-0-	758	1	1624	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2349	-0-	-81	-0-	433	1	1916	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2185	-0-	-326	-0-	408	1	1777	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2510	-0-	-1	-0-	445	1	2065	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	4609	-0-	-1932	-0-	445	1	4152	2	Y	11					114
							12	9									
09	5970	X	4933	-0-	-1037	-0-	973	1	3904	2	Y	51	85	1			80
							56	9									
10	6076	X	5158	-0-	-918	-0-	1641	1	3517	2	Y	-0-					80
11	5880	X	5559	-0-	-321	-0-	1022	1	4523	2	Y	13					93
							14	9									
12	6076	X	5859	-0-	-217	-0-	1094	1	4765	2	Y	-0-					93
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	958	1	4449	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	185	1	972	2	Y	30	25	1			53
							33	9									
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	206	1	924	2	Y	42	49	1			46
							46	9									
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	97	1	491	2	Y	54	25	1			75
							59	9									
11	930	N	561	-0-	-369	-0-	69	1	467	2	Y	23	48	1			50
							25	9									
12	961	N	838	-0-	-123	-0-	121	1	686	2	Y	28	38	1			40
							31	9									
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	127	1	426	2	Y	31	16	1			55
							34	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	118	1	1097	2	Y	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	281	1	1126	2	Y	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	384	1	824	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	288	1	1272	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	251	1	1095	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	187	1	869	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

08	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	213	1	1117	2	Y	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	250	1	1123	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	218	1	1105	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	161	1	1099	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	195	1	1105	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	303	1	1018	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 6 RRCID -> 288874 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10065 - 10100

08	2666	X	1777	-0-	-889	-0-	368	1	1405	2	Y	4					61
							4	9									
09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	790	1	1841	2	Y	-0-					61
10	2666	X	2515	-0-	-151	-0-	573	1	1940	2	Y	2					63
							2	9									
11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	1533	1	5927	2	Y	-0-					63
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	631	1	2585	2	Y	-0-	36	1			27
01	2666	X	2307	-0-	-359	-0-	323	1	1984	2	Y	-0-					27

SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9890 - 9940

08	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	3759	1	16624	2	Y	204	320	1			94
							224	9									
09	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	3414	1	13663	2	Y	190	161	1			123
							209	9									
10	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	3879	1	13239	2	Y	162	159	1			126
							178	9									
11	19950	X	14711	-0-	-5239	-0-	3693	1	11018	2	Y	-0-					126
12	20615	X	14092	-0-	-6523	-0-	3338	1	10586	2	Y	153	154	1			146
							168	9									
01	20615	X	12361	-0-	-8254	-0-	3124	1	9237	2	Y	-0-					146

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	5787	-0-	-723	-0-	1032	1	4561	2	Y	176	275	1			28
							194	9									
09	6300	X	5460	-0-	-840	-0-	1056	1	4226	2	Y	162	138	1			52
							178	9									
10	6200	X	5553	-0-	-647	-0-	1223	1	4176	2	Y	140	137	1			55
							154	9									
11	5640	X	4836	-0-	-804	-0-	1214	1	3622	2	Y	-0-					55
12	5828	X	5488	-0-	-340	-0-	1289	1	4087	2	Y	102	103	1			68
							112	9									
01	5797	X	4428	-0-	-1369	-0-	1119	1	3309	2	Y	-0-					68

SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9920 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2024	N	1701	-0-	-323	-0-	353	1	1348	2	Y	-0-					3
09	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	2408	1	5614	2	Y	-0-					3
10	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	1500	1	5077	2	Y	1					4
							1	9									
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	933	1	3607	2	Y	-0-					4
12	8277	X	3838	-0-	-4439	-0-	753	1	3085	2	Y	-0-	1	1			2
01	8277	X	3112	-0-	-5165	-0-	436	1	2676	2	Y	-0-					2

SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 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
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	750	1	3315	2	Y	27	42	1			4
							30	9									
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	784	1	3137	2	Y	25	21	1			8
							28	9									
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	924	1	3154	2	Y	21	21	1			8
							23	9									
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	1136	1	3389	2	Y	-0-					8
12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	990	1	3141	2	Y	34	34	1			13
							37	9									
01	4030	X	3997	-0-	-33	-0-	1010	1	2987	2	Y	-0-					13

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	Y	3					163
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	23	3	18	9	Y	16					179
10	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					179
11	DLQ G-10		84	-0-	84	87	83	3	1	9	Y	1					180
12	DLQ G-10		11	-0-	11	98	9	3	2	9	Y	2					182
*01	DLQ G-10		6	-0-	6	104	5	3	1	9	Y	1					183

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	71	1	1018	3	N	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	3	N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	102	1	1272	3	N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	100	1	1236	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2023

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2024

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2024

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2023

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2023

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2023

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	889	-0-	-3296	-0-	91 1	1 9	797	3	Y	1	16	1			4
09	4050	X	433	-0-	-3617	-0-	66	1	367	3	Y	-0-					4
10	4185	X	2073	-0-	-2112	-0-	324 1	1 9	1748	3	Y	1					5
11	4050	X	2967	-0-	-1083	-0-	444 2	1 4	2521	3	Y	-0-					5
12	4123	X	494	-0-	-3629	-0-	64	1	430	3	Y	-0-					5
01	2077	X	1824	-0-	-253	-0-	269 3	1 4	1545 7	3 9	Y	6	7	1			4

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2024

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2023

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2023

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2023

KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2023

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2024

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2984	-0-	-116	19688	307	1	2677	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3048	-0-	48	19736	466	1	2582	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2776	-0-	-324	19412	435	1	2341	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2776	-0-	-224	19188	415	1	2358	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	3100	N	2950	-0-	-150	19038	380	1	2567	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	3100	N	2840	-0-	-260	18778	420	1	2416	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	729	1	6362	3	Y	55	174	1			87
							1	4	61	9							
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	536	1	2970	3	Y	26					113
							29	9									
10	3255	X	1833	-0-	-1422	-0-	286	1	1540	3	Y	6					119
							7	9									
11	3150	X	1085	-0-	-2065	-0-	162	1	922	3	Y	-0-					119
							1	4									
12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	628	1	4243	3	Y	32					151
							5	4	35	9							
01	3255	X	2922	-0-	-333	-0-	415	1	2387	3	Y	103	180	1			74
							7	4	113	9							

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2024

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2024

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2024

KING RANCH STRATTON WELL #: A934 RRCID -> 281502 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 7000 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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A933 RRCID -> 281515 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 7000 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A936 RRCID -> 281562 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 6679 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A935 RRCID -> 281762 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 6805 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 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
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3192	-0-	-435	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3027	-0-	-483	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3112	-0-	-515	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3376	-0-	-251	-0-	3376	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	80	1	1306	3	N	-0-					-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	80	1	1306	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	74	1	1066	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	64	1	998	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1020	-0-	-406	-0-	76	1	944	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	80	1	991	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	N	-0-					-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	18	1	257	3	N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	22	1	268	3	N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 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
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	124	1	2005	3	N	-0-					-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	124	1	2005	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	7899	-0-	4799	4799	516	1	7383	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	16216	-0-	13216	18015	980	1	15236	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	11613	-0-	8513	26528	864	1	10749	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	7943	-0-	4843	31371	592	1	7351	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2594	-0-	-506	19482	2594	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2594	-0-	-406	19076	2594	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2430	-0-	-670	18406	2430	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2496	-0-	-504	17902	2496	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2295	-0-	-805	17097	2295	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2305	-0-	-795	16302	2305	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	134	1	2173	3	N	-0-					-0-
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	134	1	2173	3	N	-0-					-0-
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	139	1	1990	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	122	1	1889	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	153	1	1905	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	152	1	1882	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	117	1	1891	3	N	-0-					-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	117	1	1891	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1379	-0-	-605	-0-	90	1	1289	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1273	-0-	-647	-0-	77	1	1196	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	132	1	1644	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	96	1	1197	3	N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 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
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	527	N	102	-0-	-425	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	390	N	22	-0-	-368	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	142	1	2313	3	N	-0-					-0-
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	142	1	2313	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	1035	-0-	-1259	-0-	68	1	967	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	1110	-0-	-1110	-0-	67	1	1043	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	2233	-0-	-61	-0-	166	1	2067	3	N	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	164	1	2039	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	67	1	1091	3	N	-0-					-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	67	1	1091	3	N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	1069	3	N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	68	1	1053	3	N	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	87	1	1079	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	76	1	944	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 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
08	3100	N	11774	-0-	8674	495148	683	1	11091	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	11774	-0-	8774	503922	683	1	11091	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	5825	-0-	2725	506647	380	1	5445	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	6326	-0-	3326	509973	382	1	5944	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	6226	-0-	3126	513099	463	1	5763	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4367	-0-	1267	514366	326	1	4041	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	18	1	252	3	N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	20	1	242	3	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

08	3100	N	2556	-0-	-544	148018	148	1	2408	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2556	-0-	-444	147574	148	1	2408	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2346	-0-	-754	146820	153	1	2193	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2173	-0-	-827	145993	131	1	2042	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2200	-0-	-900	145093	164	1	2036	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2252	-0-	-848	144245	168	1	2084	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
10	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					-0-
01	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	N	-0-					-0-
10	403	N	169	-0-	-234	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
11	390	N	80	-0-	-310	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
12	403	N	130	-0-	-273	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	3	N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	3	N	-0-					-0-
10	434	N	367	-0-	-67	-0-	24	1	343	3	N	-0-					-0-
11	420	N	324	-0-	-96	-0-	20	1	304	3	N	-0-					-0-
12	434	N	290	-0-	-144	-0-	22	1	268	3	N	-0-					-0-
01	372	N	258	-0-	-114	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 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
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	20	1	255	3	N	-0-					-0-
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	19	1	238	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 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
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	762	3	N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	762	3	N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	50	1	719	3	N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	629	3	N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	53	1	658	3	N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	53	1	657	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1424	-0-	-188	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1040	-0-	-572	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
11	210	N	72	-0-	-138	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	41	1	658	3	N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	41	1	658	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	460	-0-	-687	-0-	30	1	430	3	N	-0-					-0-
11	690	N	2	-0-	-688	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	713	N	396	-0-	-317	-0-	29	1	367	3	N	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	73	1	901	3	N	-0-					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2730	-0-	-370	2387	2730	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2730	-0-	-270	2117	2730	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3194	-0-	94	2211	3194	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2982	-0-	-18	2193	2982	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3121	-0-	21	2214	3121	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3024	-0-	-76	2138	3024	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	589	N	348	-0-	-241	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	85	1	1385	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	85	1	1385	3	N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	92	1	1318	3	N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	80	1	1237	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	89	1	1101	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	91	1	1132	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	59	1	720	3	N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	55	1	724	3	N	-0-					-0-
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	58	1	674	3	N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	53	1	677	3	N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	56	1	707	3	N	-0-					-0-
01	744	N	509	-0-	-235	-0-	38	1	471	3	N	-0-					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	114	1	1630	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3632	-0-	632	632	220	1	3412	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3275	-0-	175	807	244	1	3031	3	N	-0-					-0-
01	960	N	153	-0-	-807	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	3	N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	3	N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	3	N	-0-					-0-
11	450	N	353	-0-	-97	-0-	21	1	332	3	N	-0-					-0-
12	465	N	362	-0-	-103	-0-	27	1	335	3	N	-0-					-0-
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	26	1	328	3	N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	N	-0-					-0-
10	434	N	272	-0-	-162	-0-	18	1	254	3	N	-0-					-0-
11	360	N	227	-0-	-133	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
12	372	N	235	-0-	-137	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-			-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-			-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-			-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-			-0-
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1637	-0-	-1463	39005	95	1	1542	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	1637	-0-	-1363	37642	95	1	1542	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	806	-0-	-2294	35348	53	1	753	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	332	-0-	-2668	32680	20	1	312	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	489	-0-	-2611	30069	36	1	453	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	465	-0-	-2635	27434	35	1	430	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 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
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-			-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-			-0-
10	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	3			N	-0-			-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
12	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-			-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*01	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	30					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 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
08	3100	N	2883	-0-	-217	54646	167	1	2716	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2883	-0-	-117	54529	167	1	2716	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3102	-0-	2	54531	203	1	2899	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2916	-0-	-84	54447	176	1	2740	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3140	-0-	40	54487	234	1	2906	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3034	-0-	-66	54421	226	1	2808	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 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
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	68	1	1103	3	N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	68	1	1103	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	72	1	1032	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	941	-0-	-199	-0-	57	1	884	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	85	1	1062	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	979	-0-	-137	-0-	73	1	906	3	N	-0-					-0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	3	N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	3	N	-0-					-0-
10	992	N	779	-0-	-213	-0-	51	1	728	3	N	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	43	1	671	3	N	-0-					-0-
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	52	1	649	3	N	-0-					-0-
01	775	N	656	-0-	-119	-0-	49	1	607	3	N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	102	1	1243	3	N	-0-					-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	94	1	1251	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	100	1	1156	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	88	1	1129	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	88	1	1123	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	91	1	1120	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	58	1	828	3	N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	47	1	732	3	N	-0-					-0-
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	53	1	656	3	N	-0-					-0-
01	899	N	639	-0-	-260	-0-	48	1	591	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-					-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	3	N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	3	N	-0-					-0-
10	682	N	462	-0-	-220	-0-	30	1	432	3	N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	30	1	464	3	N	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	40	1	497	3	N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	40	1	496	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	341	N	54	-0-	-287	-0-	54	3			N	-0-					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	N	-0-					-0-
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	30	1	434	3	N	-0-					-0-
11	480	N	418	-0-	-62	-0-	25	1	393	3	N	-0-					-0-
12	527	N	385	-0-	-142	-0-	29	1	356	3	N	-0-					-0-
01	465	N	378	-0-	-87	-0-	28	1	350	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-			-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-			-0-
10	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	1869	3			N	-0-			-0-
11	1890	N	1759	-0-	-131	-0-	1759	3			N	-0-			-0-
12	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	1700	3			N	-0-			-0-
01	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	1688	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	97	1	1568	3	N	-0-			-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	97	1	1568	3	N	-0-			-0-
10	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	109	1	1560	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	4121	-0-	1121	1121	249	1	3872	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4199	-0-	1099	2220	312	1	3887	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	4095	-0-	995	3215	305	1	3790	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2410	-0-	-690	72341	140	1	2270	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2410	-0-	-590	71751	140	1	2270	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2868	-0-	-232	71519	187	1	2681	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2695	-0-	-305	71214	163	1	2532	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	2726	-0-	-374	70840	203	1	2523	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	2687	-0-	-413	70427	200	1	2487	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3231	-0-	-365	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2263	-0-	-1217	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	1010	-0-	-2586	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2155	-0-	-1131	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	65	1	1059	3	N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	65	1	1059	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	71	1	1017	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	3	N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	93	1	1153	3	N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	111	1	1378	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
11	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	589	N	268	-0-	-321	-0-	268	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	53	1	858	3	N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	53	1	858	3	N	-0-					-0-
10	961	N	871	-0-	-90	-0-	57	1	814	3	N	-0-					-0-
11	870	N	778	-0-	-92	-0-	47	1	731	3	N	-0-					-0-
12	930	N	774	-0-	-156	-0-	58	1	716	3	N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	70	1	869	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2362	-0-	-738	76824	137	1	2225	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2362	-0-	-638	76186	137	1	2225	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	793	-0-	-2307	73879	52	1	741	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2047	-0-	-953	72926	124	1	1923	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	604	-0-	-2496	70430	45	1	559	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3210	-0-	110	70540	239	1	2971	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-			-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-			-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	-0-			-0-
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	14	1	216	3	N	-0-			-0-
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	15	1	191	3	N	-0-			-0-
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	16	1	196	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3334	-0-	234	234	218	1	3116	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	4532	-0-	1532	1766	274	1	4258	3	N	-0-			-0-
12	2916	N	1150	-0-	-1766	-0-	86	1	1064	3	N	-0-			-0-
01	248	N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-			-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	733	3	N	-0-			-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	733	3	N	-0-			-0-
10	930	N	366	-0-	-564	-0-	24	1	342	3	N	-0-			-0-
11	750	N	90	-0-	-660	-0-	5	1	85	3	N	-0-			-0-
12	806	N	348	-0-	-458	-0-	26	1	322	3	N	-0-			-0-
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	26	1	322	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

08	3100	N	2904	-0-	-196	1777	2904	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	2904	-0-	-96	1681	2904	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	2798	-0-	-302	1379	2798	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	2664	-0-	-336	1043	2664	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	2714	-0-	-386	657	2714	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	2609	-0-	-491	166	2609	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-			-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-			-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-			-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-			-0-
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-			-0-
10	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	2154	3			N	-0-			-0-
11	2220	N	2061	-0-	-159	-0-	2061	3			N	-0-			-0-
12	2387	N	2111	-0-	-276	-0-	2111	3			N	-0-			-0-
01	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-			-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	6	1	80	3	N	-0-			-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-			-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-			-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	N	-0-			-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-			-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	110	1	1495	3	N	-0-			-0-
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	147	1	1831	3	N	-0-			-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	66	1	832	3	N	-0-			-0-
11	660	N	456	-0-	-204	-0-	32	1	424	3	N	-0-			-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	69	1	852	3	N	-0-			-0-
01	682	N	492	-0-	-190	-0-	37	1	455	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-			-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-			-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-			-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	14	1	213	3	N	-0-			-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	18	1	224	3	N	-0-			-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	39	1	488	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
10	155	N	69	-0-	-86	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	68	1	1101	3	N	-0-			-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	68	1	1101	3	N	-0-			-0-
10	775	N	686	-0-	-89	-0-	45	1	641	3	N	-0-			-0-
11	750	N	508	-0-	-242	-0-	31	1	477	3	N	-0-			-0-
12	775	N	570	-0-	-205	-0-	42	1	528	3	N	-0-			-0-
01	682	N	603	-0-	-79	-0-	45	1	558	3	N	-0-			-0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	N	-0-			-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	N	-0-			-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	25	1	320	3	N	-0-			-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	23	1	309	3	N	-0-			-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-			-0-
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-			-0-
10	403	N	291	-0-	-112	-0-	19	1	272	3	N	-0-			-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	15	1	236	3	N	-0-			-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	21	1	264	3	N	-0-			-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	17	1	216	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	3	N	-0-			-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	3	N	-0-			-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	666	3	N	-0-			-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	41	1	633	3	N	-0-			-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	51	1	633	3	N	-0-			-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	58	1	719	3	N	-0-			-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
09	240	N	88	-0-	-152	-0-	88	3			N	-0-			-0-
10	620	N	22	-0-	-598	-0-	22	3			N	-0-			-0-
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-			-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
01	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-			-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	122	1	1973	3	N	-0-			-0-
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	122	1	1973	3	N	-0-			-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	134	1	1923	3	N	-0-			-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	116	1	1806	3	N	-0-			-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	145	1	1807	3	N	-0-			-0-
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	134	1	1667	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-			-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1600	-0-	-1500	27299	1600	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	1600	-0-	-1400	25899	1600	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	850	-0-	-2250	23649	850	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	699	-0-	-2301	21348	699	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	1359	-0-	-1741	19607	1359	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	1434	-0-	-1666	17941	1434	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	-0-			-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	-0-			-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	N	-0-			-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	N	-0-			-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-			-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	N	-0-			-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	N	-0-			-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	11	1	143	3	N	-0-			-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	3	N	-0-			-0-
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	11	1	133	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 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
08	3100	N	2649	-0-	-451	9733	154	1	2495	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2649	-0-	-351	9382	154	1	2495	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2525	-0-	-575	8807	165	1	2360	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2378	-0-	-622	8185	144	1	2234	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	2457	-0-	-643	7542	183	1	2274	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	2278	-0-	-822	6720	170	1	2108	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	113	1	1829	3	N	-0-			-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	113	1	1829	3	N	-0-			-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	123	1	1763	3	N	-0-			-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	110	1	1716	3	N	-0-			-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	141	1	1753	3	N	-0-			-0-
01	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	125	1	1547	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
09	150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	63	1	908	3	N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-			-0-
01	868	N	804	-0-	-64	-0-	60	1	744	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	237	1	3233	3	N	-0-			-0-
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	244	1	3040	3	N	-0-			-0-
10	3472	X	3354	-0-	-118	-0-	247	1	3107	3	N	-0-			-0-
11	3360	X	3154	-0-	-206	-0-	220	1	2934	3	N	-0-			-0-
12	3472	X	3216	-0-	-256	-0-	239	1	2977	3	N	-0-			-0-
01	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	224	1	2775	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-			-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-			-0-
10	248	N	181	-0-	-67	-0-	12	1	169	3	N	-0-			-0-
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	10	1	155	3	N	-0-			-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	13	1	160	3	N	-0-			-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	13	1	164	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2956	-0-	-144	31684	172	1	2784	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2956	-0-	-44	31640	172	1	2784	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2845	-0-	-255	31385	186	1	2659	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2656	-0-	-344	31041	161	1	2495	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	2769	-0-	-331	30710	206	1	2563	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	2543	-0-	-557	30153	190	1	2353	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	642	3	N	-0-			-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	642	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	513	-0-	-510	-0-	34	1	479	3	N	-0-			-0-
11	660	N	253	-0-	-407	-0-	15	1	238	3	N	-0-			-0-
12	713	N	437	-0-	-276	-0-	32	1	405	3	N	-0-			-0-
01	527	N	403	-0-	-124	-0-	30	1	373	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2577	-0-	-523	15115	150	1	2427	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2577	-0-	-423	14692	150	1	2427	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2655	-0-	-445	14247	173	1	2482	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2414	-0-	-586	13661	146	1	2268	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	2461	-0-	-639	13022	183	1	2278	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	2276	-0-	-824	12198	170	1	2106	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	86	1	1400	3	N	-0-			-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	86	1	1400	3	N	-0-			-0-
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	52	1	741	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	307	-0-	-1133	-0-	19	1	288	3	N	-0-			-0-
12	1550	N	511	-0-	-1039	-0-	38	1	473	3	N	-0-			-0-
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	58	1	724	3	N	-0-			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-			-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-			-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	14	1	204	3	N	-0-			-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	12	1	186	3	N	-0-			-0-
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	15	1	187	3	N	-0-			-0-
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	14	1	169	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	246	1	3351	3	N	-0-			1
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	253	1	3157	3	N	-0-			1
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	275	1	3449	3	N	-0-			1
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	232	1	3104	3	N	-0-			1
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	250	1	3113	3	N	-0-			1
01	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	231	1	2873	3	N	-0-			1

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	110	1	1500	3	N	-0-			-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	118	1	1468	3	N	-0-			-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	122	1	1535	3	N	-0-			-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	99	1	1326	3	N	-0-			-0-
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	100	1	1246	3	N	-0-			-0-
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	84	1	1040	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	3	N	-0-					-0-
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	33	1	410	3	N	-0-					-0-
11	540	N	324	-0-	-216	-0-	23	1	301	3	N	-0-					-0-
12	558	N	318	-0-	-240	-0-	24	1	294	3	N	-0-					-0-
01	558	N	244	-0-	-314	-0-	18	1	226	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	3	N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	443	3	N	-0-					-0-
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	422	3	N	-0-					-0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

08	2610	N	2490	-0-	-120	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	108	-0-	-162	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	105	-0-	-174	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	97	-0-	-120	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	134	1	2168	3	N	-0-					-0-
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	134	1	2168	3	N	-0-					-0-
10	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	138	1	1977	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	1989	-0-	-201	-0-	120	1	1869	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2035	-0-	-228	-0-	151	1	1884	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	140	1	1731	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	3	N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	343	3	N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	3	N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	N	-0-					-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	459	3	N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	3	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	-0-					-0-
11	270	N	184	-0-	-86	-0-	13	1	171	3	N	-0-					-0-
12	279	N	103	-0-	-176	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
01	279	N	142	-0-	-137	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	129	1	2099	3	N	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	129	1	2099	3	N	-0-					-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	128	1	1826	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	107	1	1661	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	134	1	1662	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	122	1	1510	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	265	1	3621	3	N	-0-					-0-
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	279	1	3488	3	N	-0-					-0-
10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	287	1	3601	3	N	-0-					-0-
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	257	1	3431	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3603	-0-	-86	-0-	268	1	3335	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	2802	-0-	-887	-0-	209	1	2593	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	47	1	641	3	N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	52	1	650	3	N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	54	1	682	3	N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	651	3	N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	52	1	653	3	N	-0-					-0-
01	682	N	558	-0-	-124	-0-	42	1	516	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3839	-0-	739	136653	262	1	3577	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3596	-0-	596	137249	267	1	3329	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3679	-0-	579	137828	271	1	3408	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3497	-0-	497	138325	244	1	3253	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3609	-0-	509	138834	269	1	3340	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3346	-0-	246	139080	249	1	3097	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	188					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	323	1	4403	3	N	-0-					-0-
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	327	1	4076	3	N	-0-					-0-
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	332	1	4175	3	N	-0-					-0-
11	4290	X	4282	-0-	-8	-0-	299	1	3983	3	N	-0-					-0-
12	4433	X	4428	-0-	-5	-0-	329	1	4099	3	N	-0-					-0-
01	4433	X	4124	-0-	-309	-0-	307	1	3817	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	143	1	1954	3	N	-0-					-0-
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	145	1	1809	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	143	1	1791	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1811	-0-	-139	-0-	126	1	1685	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	137	1	1704	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1701	-0-	-314	-0-	127	1	1574	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	397	1	5422	3	N	-0-					-0-
09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	404	1	5033	3	N	-0-					-0-
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	408	1	5125	3	N	-0-					-0-
11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	367	1	4902	3	N	-0-					-0-
12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	403	1	5008	3	N	-0-					-0-
01	5177	X	5020	-0-	-157	-0-	374	1	4646	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	82	1	1331	3	N	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	82	1	1331	3	N	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	90	1	1288	3	N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	79	1	1220	3	N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	99	1	1230	3	N	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	94	1	1170	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	70	1	960	3	N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	68	1	843	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	915	-0-	-108	-0-	68	1	847	3	N	-0-					-0-
11	990	N	853	-0-	-137	-0-	59	1	794	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	865	-0-	-158	-0-	64	1	801	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	784	-0-	-239	-0-	58	1	726	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	292	1	4742	3	N	-0-					-0-
09	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	292	1	4742	3	N	-0-					-0-
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	220	1	3154	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	3186	-0-	-24	-0-	193	1	2993	3	N	-0-					-0-
12	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	245	1	3044	3	N	-0-					-0-
01	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	227	1	2821	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 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
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	85	1	1388	3	N	-0-			-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	85	1	1388	3	N	-0-			-0-
10	806	N	456	-0-	-350	-0-	30	1	426	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	237	-0-	-813	-0-	14	1	223	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	354	-0-	-731	-0-	26	1	328	3	N	-0-			-0-
01	465	N	333	-0-	-132	-0-	25	1	308	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	907	3	N	-0-			-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	907	3	N	-0-			-0-
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	58	1	835	3	N	-0-			-0-
11	900	N	846	-0-	-54	-0-	51	1	795	3	N	-0-			-0-
12	930	N	853	-0-	-77	-0-	63	1	790	3	N	-0-			-0-
01	899	N	842	-0-	-57	-0-	63	1	779	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	53	1	860	3	N	-0-			-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	53	1	860	3	N	-0-			-0-
10	465	N	366	-0-	-99	-0-	24	1	342	3	N	-0-			-0-
11	450	N	305	-0-	-145	-0-	18	1	287	3	N	-0-			-0-
12	465	N	230	-0-	-235	-0-	17	1	213	3	N	-0-			-0-
01	372	N	193	-0-	-179	-0-	14	1	179	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	585	-0-	-2515	3273	34	1	551	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	585	-0-	-2415	858	34	1	551	3	N	-0-			-0-
10	1460	N	602	-0-	-858	-0-	39	1	563	3	N	-0-			-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	3	N	-0-			-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	46	1	575	3	N	-0-			-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	561	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3580	-0-	480	1380	208	1	3372	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3580	-0-	580	1960	208	1	3372	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2348	-0-	-752	1208	153	1	2195	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2250	-0-	-750	458	136	1	2114	3	N	-0-			-0-
12	2779	N	2321	-0-	-458	-0-	173	1	2148	3	N	-0-			-0-
01	2356	N	2131	-0-	-225	-0-	159	1	1972	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	139	1	2264	3	N	-0-			-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	139	1	2264	3	N	-0-			-0-
10	2914	N	1440	-0-	-1474	-0-	94	1	1346	3	N	-0-			-0-
11	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-
12	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-
01	1426	N	380	-0-	-1046	-0-	28	1	352	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	433	3	N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	433	3	N	-0-					-0-
10	589	N	410	-0-	-179	-0-	27	1	383	3	N	-0-					-0-
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	22	1	347	3	N	-0-					-0-
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	28	1	350	3	N	-0-					-0-
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	28	1	353	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	67	1	1088	3	N	-0-					-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	67	1	1088	3	N	-0-					-0-
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	51	1	732	3	N	-0-					-0-
11	780	N	767	-0-	-13	-0-	46	1	721	3	N	-0-					-0-
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	60	1	743	3	N	-0-					-0-
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	56	1	690	3	N	-0-					-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	315	1	5110	3	N	-0-					-0-
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	315	1	5110	3	N	-0-					-0-
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	347	1	4967	3	N	-0-					-0-
11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	308	1	4790	3	N	-0-					-0-
12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	400	1	4976	3	N	-0-					-0-
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	385	1	4773	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	63	1	1031	3	N	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	63	1	1031	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	71	1	1015	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	63	1	986	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	81	1	1003	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	80	1	996	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	123	1	1996	3	N	-0-					-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	123	1	1996	3	N	-0-					-0-
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	139	1	1991	3	N	-0-					-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	120	1	1859	3	N	-0-					-0-
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	157	1	1947	3	N	-0-					-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	156	1	1937	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	3			N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	N	-0-					-0-
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	25	1	361	3	N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	22	1	345	3	N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	28	1	351	3	N	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	28	1	341	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 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
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	936	-0-	-118	-0-	936	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	540	N	406	-0-	-134	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 329 RRCID -> 290506 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4962 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4410	-0-	1310	10927	301	1	4109	3	N	-0-					169
09	3000	N	3645	-0-	645	11572	271	1	3374	3	N	-0-					169
10	3100	N	4166	-0-	1066	12638	307	1	3859	3	N	-0-					169
11	3000	N	4059	-0-	1059	13697	283	1	3776	3	N	-0-					169
12	3100	N	4212	-0-	1112	14809	313	1	3899	3	N	-0-					169
01	3100	N	3854	-0-	754	15563	287	1	3567	3	N	-0-					169

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 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
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ALPHA OIL & GAS LLC 015111
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L &L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	61	1			19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	70	1			19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			Y	-0-					1
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		17	-0-	17 B	17	17	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		15	-0-	15 B	32	15	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		21	-0-	21 B	53	21	2			Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	53					Y	NO RPT					1

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 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
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34829			N	-0-			25
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	34829			N	-0-			25
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34829			N	-0-			25
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34829			N	-0-			25
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34829			N	-0-			25
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34829			N	-0-			25

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

08	1984 #	1769	-0-	-215	-0-	1649	2	120 9	N	109		119
09	1920 #	1470	-0-	-450	-0-	1387	2	83 9	N	75	114 1	80
10	1984 #	1630	-0-	-354	-0-	1595	2	35 9	N	32		112
11	1590 #	1505	-0-	-85	-0-	1462	2	43 9	N	39	143 1	8
12	2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2020	2	45 9	N	41		49
01	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT		49

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		13
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-		13
10	DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	2	Y	-0-		13
11	DLQ G-10	58	-0-	58	121	58	2	Y	-0-		13
12	DLQ G-10	80	-0-	80	201	80	2	Y	-0-		13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	201			Y	NO RPT		13

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

SUN 87122 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER WELL #: 26 RRCID -> 277036 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRIAD O&G, LLC 101140
MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 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
08	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					34
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	17	1			17
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					17
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	88	1			-0-

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 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
08	713	N	66	-0-	-647	-0-	66	2			Y	-0-					34
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	17	1			17
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					17
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	88	1			-0-

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4790 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	97	-0-	-399	-0-	97	2			N	-0-					17
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					17
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					17
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					17
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRIAD O&G, LLC 101140
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	X	108	-0-	-1287	-0-	108	2			N	-0-					153
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					153
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	142	1			11
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					11
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					11
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11

SUN (F-1-M 4950) //CONT.// 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRIAD O&G, LLC 101140
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2023

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRIAD O&G, LLC 101140
MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2023

SUN (5530) 87122 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST. 'B' WELL #: 28ST RRCID -> 281260 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562

08	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	2			Y	-0-					3
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (5680) 87122 905 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 31 RRCID -> 277517 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552

08	1333 N	860	-0-	-473	-0-	860	2			Y	-0-					16
09	1290 N	773	-0-	-517	-0-	773	2			Y	-0-					16
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1211	2	55	9	Y	50	66	1			-0-
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
12	806 N	378	-0-	-428	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-

SUN (6550 VICKSBURG) 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 26 RRCID -> 163655 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4582 - 4778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) //CONT.// 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-G) 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 11 RRCID -> 181437 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 8568 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
09	2280 N	1607	-0-	-673	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
01	2201 N	1846	-0-	-355	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

08	2077	#	1999	-0-	-78	-0-	1999	2			Y	-0-					107
09	2100	#	1963	-0-	-137	-0-	1963	2			Y	-0-					107
10	2170	#	1894	-0-	-276	-0-	1894	2			Y	-0-	107	1			-0-
11	2100	#	1899	-0-	-201	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
12	2015	#	900	-0-	-1115	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
*01	2219	R	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2879	2	68	9	N	62					144
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2407	2	62	9	N	56					200
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1945	2	45	9	N	41	179	1			62
12	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	2218	2	46	9	N	42					104
01	2480	N	1742	-0-	-738	-0-	1703	2	39	9	Y	35					139

SUN, NORTH (5030) 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4842 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	158					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (5400) 87124 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 290549 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5476 - 5482

08	372	N	182	-0-	-190	-0-	158	2	24	9	Y	22					260
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	191	2	130	9	Y	118	352	1			26
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	246	2	124	9	Y	113					139
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	312	2	114	9	Y	104	182	1			61
12	341	N	263	-0-	-78	-0-	103	2	160	9	Y	145	186	1			20
01	372	N	27	-0-	-345	-0-	6	2	21	9	Y	19					39

SUN,NORTH (5470) 87124 834 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 63 RRCID -> 290360 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5496 - 5499

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	4	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

MONTALVO 'B' (NORTH) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291593 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5412 - 5416

08	8401	N	10201	-0-	1800	B	41189	10173	2	28	9	N	25					142
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 41189																		
09	10050	N	7954	-0-	-2096	B	39093	7924	2	30	9	N	27					169
10	10385		7537	-0-	-2848	B	36245	7512	2	25	9	N	23					192
11	44056	X	7811	-0-	-36245		-0-	7794	2	17	9	N	15	177	1			30
12	10199	X	7672	-0-	-2527		-0-	7631	2	41	9	N	37					67
01	10199	X	6094	-0-	-4105		-0-	6058	2	36	9	Y	33					100

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 55 RRCID -> 287193 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4654 - 4657

08	3100	N	531	-0-	-2569		862	531	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	-0-	-0-	-1350		-0-					Y	-0-					-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767		-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510		-0-					Y	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-		-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
*01	2967	N	2967	-0-	-0-		-0-	2967	2			Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (6070) 87124 891 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
N.R. MONTALVO WELL #: 2 RRCID -> 286012 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5966 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							N	28	176	1			37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							N	25					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							N	27					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							N	28					117
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							N	27					144
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							N	23					167

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1826	-0-	-1274	3576	1798	3	28	9	Y	25	31	1			45
09	3000	N	1436	-0-	-1564	2012	1416	3	20	9	Y	18	16	1			47
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2012					Y	-0-	15	1			32
11	2012	N	-0-	-0-	-2012	-0-					Y	1					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3537	-0-	-28	-0-	3494	3	43	9	Y	39	48	1			70
09	3450	X	2863	-0-	-587	-0-	1	1	2831	3	Y	28	25	1			73
							31	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			50
11	41	X	41	-0-	-0-	-0-	39	1	2	9	Y	2					52
12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	59	1	1	3	Y	1					53
							1	9									
01	3472	X	59	-0-	-3413	-0-	58	1	1	3	Y	-0-					53

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1445	3	35	9	Y	32	40	1			58
09	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	1176	3	25	9	Y	23	20	1			61
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			42
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	1	2	9	Y	2					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	237	-0-	-104	-0-	218	3	19	9	Y	17	21	1			30
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	430	3	13	9	Y	12	11	1			31
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			21
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	1	1	9	Y	1					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2458	-0-	-735	-0-	2417	3	41	9	Y	37	47	1			66
09	2970	X	661	-0-	-2309	-0-	631	3	30	9	Y	27	23	1			70
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			48
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					51
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					51

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	232	3	37	9	Y	34	42	1			61
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	168	3	28	9	Y	25	21	1			65
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			45
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	9	Y	2					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 784823
CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

08	248	N	231	-0-	-17	-0-	188	3	43	9	Y	39	48	1			70
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	106	3	31	9	Y	28	25	1			73
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			50
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	1	2	9	Y	2					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

08	3100	N	2239	-0-	-861	8120	2193	3	46	9	Y	42	53	1			75
09	3000	N	1735	-0-	-1265	6855	1701	3	34	9	Y	31	26	1			80
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6855					Y	-0-	25	1			55
11	3000	N	124	-0-	-2876	3979	122	1	2	9	Y	2					57
12	3100	N	51	-0-	-3049	930	50	1	1	9	Y	1					58
*01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					58

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	335	3	30	9	Y	27	33	1			48
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	1	1	282	3	Y	20	17	1			51
							22	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			35
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	Y	1					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	1					97
							1	9									
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	Y	-0-					97
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	Y	-0-					97
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	38	1	148	2	Y	-0-					97
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					97
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					97

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	600	2	N	5					45
							6	9									
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	104	1	997	2	N	5					50
							6	9									
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	80	1	614	2	N	7					57
							8	9									
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	164	1	636	2	N	-0-					57
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					57
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					57

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	637	1	9476	2	Y	73	93	1			75
							80	9									
09	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	695	1	5484	2	Y	19					94
							21	9									
10	8494	X	4592	-0-	-3902	-0-	4545	2	47	9	Y	43					137
11	9870	X	2526	-0-	-7344	-0-	2483	2	43	9	Y	39	125	1			51
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					51
01	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					51

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	349	2	7	9	Y	6					8
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	733	X	733	-0-	-0-	-0-	46	1	681	2	Y	5	7	1			17
							6	9									
09	360	X	360	-0-	-0-	-0-	40	1	319	2	Y	1					18
							1	9									
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	Y	3					21
11	720	N	171	-0-	-549	-0-	168	2	3	9	Y	3	16	1			8
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					8
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					8

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 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
08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	347	1	5158	2	Y	40	51	1			9
							44	9									
09	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	254	1	2004	2	Y	7					16
							8	9									
10	2201	X	1646	-0-	-555	-0-	1628	2	18	9	Y	16					32
11	5370	X	1482	-0-	-3888	-0-	1457	2	25	9	Y	23	37	1			18
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					18
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					18

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10292	2	131	9	Y	119	132	1			181
09	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9022	2	134	9	Y	122					303
10	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9107	2	297	9	Y	270	391	1			182
11	10080	X	9551	-0-	-529	-0-	9352	2	199	9	Y	181					363
12	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					363
01	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					363

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	66	1	806	2	Y	4					62
							4	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					62
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	313	2	Y	1					10
							1	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					10
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					10
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 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
08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1956	2	25	9	Y	23	25	1			62
09	209	X	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2					64
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					64
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					64
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					64
01	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					64

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					7

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	263	1	1924	2	Y	18					113
							20	9									
09	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	122	1	952	2	Y	7	43	1			77
							8	9									
10	1674	X	716	-0-	-958	-0-	706	2	10	9	Y	9					86
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	250	1	2271	2	Y	28					114
							31	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					114
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					114

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-	1	1			8
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					8
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					8
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					8
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	1129	1	8262	2	Y	76					195
							84	9									
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	343	1	2671	2	Y	21	122	1			94
							23	9									
10	5611	X	4003	-0-	-1608	-0-	3950	2	53	9	Y	48					142
11	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	1146	1	10410	2	Y	127					269
							140	9									
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					269
01	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					269

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1421	2	18	9	Y	16	18	1			35
09	659	X	659	-0-	-0-	-0-	649	2	10	9	Y	9					44
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3059	2	99	9	Y	90	131	1			3
11	1380	X	792	-0-	-588	-0-	775	2	17	9	Y	15					18
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					18
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					18

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					8
11	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	2			Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	169	1	2515	2	Y	19	25	1			6
							21	9									
09	472	X	472	-0-	-0-	-0-	53	1	417	2	Y	2					8
							2	9									
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					8
11	2610	N	1	-0-	-2609	-0-	1	2			Y	-0-					8
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					8
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					8

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	N	1562	-0-	862	862	409	1	1153	2	Y	-0-					47
09	1680	N	818	-0-	-862	-0-	124	1	694	2	Y	-0-					47
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					47
11	1500	N	671	-0-	-829	-0-	288	1	383	2	Y	-0-					47
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					47
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					47

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 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
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	103	1	1253	2	N	17					47
							19	9									
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	121	1	1153	2	N	9					56
							10	9									
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	168	1	1294	2	N	8					64
							9	9									
11	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	269	1	1041	2	N	-0-					64
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					64
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					64

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2244	2	6	9	N	5					125
09	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	325	1	2569	2	N	10					135
							11	9									
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2736	2	39	9	N	35					170
11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					170
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					170
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					170

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	91	-0-	-33	-0-	85	2	6	9	N	5					57
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					57
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					57
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	118	1	867	2	N	8					82
							9	9									
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	46	1	362	2	N	3	17	1			68
							3	9									
10	682	N	550	-0-	-132	-0-	542	2	8	9	N	7					75
11	960	N	674	-0-	-286	-0-	66	1	600	2	N	7					82
							8	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					82
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					82

SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					35
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					35
10	589	N	55	-0-	-534	-0-	55	2			N	-0-					35
11	330	N	39	-0-	-291	-0-	39	2			N	-0-					35
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					35
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					35

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

MO																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

MO																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	401	2	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	42	1	318	2	N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	60	1	416	2	N	-0-					-0-
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	57	1	314	2	N	-0-					-0-
12	372	N	246	-0-	-126	-0-	36	1	210	2	N	-0-					-0-
01	465	N	260	-0-	-205	-0-	39	1	221	2	N	-0-					-0-

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	118	1	870	2	N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	72	1	543	2	N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	98	1	683	2	N	-0-					-0-
11	750	N	502	-0-	-248	-0-	77	1	425	2	N	-0-					-0-
12	651	N	509	-0-	-142	-0-	75	1	434	2	N	-0-					-0-
01	775	N	502	-0-	-273	-0-	75	1	427	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	261	1	1973	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	168	1	926	2	N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	249	1	1446	2	N	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	228	1	1304	2	N	-0-					-0-

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	689	2	1209	9	N	1099	1099	1			-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					-0-

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2013	2	13	9	N	12					129
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2357	2	18	9	N	16	51	1			94
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2005	2	14	9	N	13					107
11	1950	N	1771	-0-	-179	-0-	1771	2			N	-0-					107
12	2108	N	960	-0-	-1148	-0-	960	2			N	-0-					107
01	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1953	2	2	9	N	2					109

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	870	-0-	-277	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	930	N	692	-0-	-238	-0-	692	2			N	-0-					-0-

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2685	-0-	-291	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2566	-0-	-494	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2522	-0-	-640	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2518	-0-	-644	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	113	1	830	2	N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	80	1	606	2	N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	107	1	748	2	N	-0-					-0-
11	900	N	558	-0-	-342	-0-	86	1	472	2	N	-0-					-0-
12	713	N	561	-0-	-152	-0-	83	1	478	2	N	-0-					-0-
01	868	N	591	-0-	-277	-0-	88	1	503	2	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	682	-0-	-279	-0-	27	1	655	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	388	-0-	-542	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	253	-0-	-708	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	914	-0-	-16	-0-	45	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	124	-0-	-558	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	7	-0-	-675	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	X	464	-0-	-249	-0-	18	1	444	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	780	X	694	-0-	-86	-0-	31	1	655	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	40	1	849	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	Y	37	23	1			21
							41	9									
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	41	1	750	2	Y	10	21	1			10
							11	9									
01	899	N	600	-0-	-299	-0-	30	1	563	2	Y	6	8	1			8
							7	9									

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

08	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	91	1	1530	2	Y	149	161	1			83
							164	9									
09	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	77	1	1472	2	Y	147	161	1			69
							162	9									
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	85	1	1565	2	Y	182	203	1			48
							200	9									
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	85	1	1525	2	Y	181	123	1			106
							199	9									
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	89	1	1561	2	Y	162	198	1			70
							178	9									
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	87	1	1558	2	Y	167	123	1			114
							184	9									

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

08	775	N	763	-0-	-12	-0-	30 2	1 9	731	2	Y	2					5
09	750	N	649	-0-	-101	-0-	30 2	1 9	617	2	Y	2					7
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	775	2	Y	3	6	1			4
11	750	N	661	-0-	-89	-0-	32 3	1 9	626	2	Y	3					7
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	38 3	1 9	696	2	Y	3	6	1			4
01	806	N	723	-0-	-83	-0-	37 3	1 9	683	2	Y	3	5	1			2

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

08	5859	X	5759	-0-	-100	-0-	227 40	1 9	5492	2	Y	36					56
09	5670	X	5187	-0-	-483	-0-	234 46	1 9	4907	2	Y	42					98
10	6231	X	5472	-0-	-759	-0-	246 61	1 9	5165	2	Y	55	95	1			58
11	5820	X	5158	-0-	-662	-0-	249 69	1 9	4840	2	Y	63					121
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	314 56	1 9	5799	2	Y	51	98	1			74
01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	345 74	1 9	6381	2	Y	67	98	1			43

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

08	1829	N	1566	-0-	-263	-0-	61 20	1 9	1485	2	Y	18					23
09	1650	N	1470	-0-	-180	-0-	66 23	1 9	1381	2	Y	21					44
10	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	67 30	1 9	1416	2	Y	27	45	1			26
11	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	71 35	1 9	1370	2	Y	32					58
12	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	72 29	1 9	1340	2	Y	26	49	1			35
01	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	71 36	1 9	1321	2	Y	33	49	1			19

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	269	-0-		-41	-0-		11	1	255	2	Y	3	4	1			4
									3	9									
09	150	N	124	-0-		-26	-0-		6	1	117	2	Y	1	2	1			3
									1	9									
10	683	N	683	-0-		-0-	-0-		31	1	649	2	Y	3	3	1			3
									3	9									
11	478	N	478	-0-		-0-	-0-		23	1	451	2	Y	4	3	1			4
									4	9									
12	338	N	338	-0-		-0-	-0-		17	1	317	2	Y	4	5	1			3
									4	9									
01	682	N	265	-0-		-417	-0-		13	1	248	2	Y	4	4	1			3
									4	9									

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	845	X	845	-0-		-0-	-0-		34	1	810	2	Y	1					5
									1	9									
09	900	X	610	-0-		-290	-0-		28	1	581	2	Y	1					6
									1	9									
10	1114	X	1114	-0-		-0-	-0-		50	1	1056	2	Y	7	8	1			5
									8	9									
11	900	X	517	-0-		-383	-0-		25	1	489	2	Y	3					8
									3	9									
12	868	X	835	-0-		-33	-0-		43	1	788	2	Y	4	7	1			5
									4	9									
01	1116	X	802	-0-		-314	-0-		41	1	755	2	Y	5	7	1			3
									6	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	1119	-0-		-1764	-0-		44	1	1066	2	Y	8					18
									9	9									
09	2790	X	1047	-0-		-1743	-0-		47	1	992	2	Y	7					25
									8	9									
10	2795	X	2795	-0-		-0-	-0-		125	1	2640	2	Y	27	31	1			21
									30	9									
11	1650	X	1310	-0-		-340	-0-		63	1	1226	2	Y	19					40
									21	9									
12	1240	X	783	-0-		-457	-0-		40	1	737	2	Y	5	24	1			21
									6	9									
01	2383	N	2383	-0-		-0-	-0-		121	1	2231	2	Y	28	32	1			17
									31	9									

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	182	-0-	-88	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	28	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	592	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	31	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	27	1	477	2	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	515	-0-	-74	-0-	20	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	397	-0-	-347	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	329	-0-	-181	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	261	-0-	-297	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	Y	-0-					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	226	-0-	-74	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	213	-0-	-97	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	207	-0-	-103	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

08	3100 N	4535	-0-	1435	1435	180	1	4355	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	4418	-0-	1418	2853	201	1	4217	2	Y	-0-					-0-
10	6899 X	4046	-0-	-2853	-0-	184	1	3862	2	Y	-0-					-0-
11	3720 X	3432	-0-	-288	-0-	168	1	3264	2	Y	-0-					-0-
12	3844 X	815	-0-	-3029	-0-	42	1	773	2	Y	-0-					-0-
01	3844 X	1164	-0-	-2680	-0-	60	1	1104	2	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		51	-0-	51	51	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	83 9	1 9	1747	2	Y	8	5	1			3
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	106 22	1 9	1963	2	Y	20	15	1			5
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 0011 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 7292

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

08	14B2 EXT	97	-0-	97	306	5	1	92	2	N	-0-					-0-
09	306 X	-0-	-0-	-306	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

08	3689 X	3469	-0-	-220	-0-	134	1	3249	2	N	78	89	1			45
						86	9									
09	3570 X	2644	-0-	-926	-0-	116	1	2428	2	N	91	89	1			47
						100	9									
10	3720 X	3380	-0-	-340	-0-	149	1	3141	2	N	82	91	1			38
						90	9									
11	3600 X	3261	-0-	-339	-0-	153	1	2970	2	N	125	91	1			72
						138	9									
12	3720 X	3594	-0-	-126	-0-	179	1	3303	2	N	102	132	1			42
						112	9									
01	3472 X	3413	-0-	-59	-0-	170	1	3138	2	N	95	91	1			46
						105	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-					-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	N	-0-					-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	100	1	2417	2	N	31	36	1			16
							34	9									
09	2460	N	2416	-0-	-44	-0-	108	1	2268	2	N	36	36	1			16
							40	9									
10	2604	N	2063	-0-	-541	-0-	92	1	1940	2	N	28	33	1			11
							31	9									
11	2460	N	2334	-0-	-126	-0-	112	1	2167	2	N	50	36	1			25
							55	9									
12	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	123	1	2279	2	N	41	52	1			14
							45	9									
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	112	1	2071	2	N	38	36	1			16
							42	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

08	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	75	1	1271	2	N	15	16	1			12
							17	9									
09	1590	N	975	-0-	-615	-0-	47	1	913	2	N	14	16	1			10
							15	9									
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	83	1	1520	2	N	18	20	1			8
							20	9									
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	83	1	1505	2	N	18	12	1			14
							20	9									
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	88	1	1545	2	N	16	20	1			10
							18	9									
01	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	82	1	1468	2	N	17	12	1			15
							19	9									

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

08	4743	X	3485	-0-	-1258	-0-	186	1	3135	2	N	149	160	1			87
							164	9									
09	4590	X	3582	-0-	-1008	-0-	169	1	3251	2	N	147	161	1			73
							162	9									
10	4619	X	3755	-0-	-864	-0-	184	1	3371	2	N	182	203	1			52
							200	9									
11	4470	X	3742	-0-	-728	-0-	186	1	3357	2	N	181	122	1			111
							199	9									
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	205	1	3616	2	N	161	198	1			74
							177	9									
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	218	1	3900	2	N	167	123	1			118
							184	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

08	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	54	1	1318	2	N	16	18	1			9
							18	9									
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	62	1	1308	2	N	18	18	1			9
							20	9									
10	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	61	1	1282	2	N	16	18	1			7
							18	9									
11	1350	N	1166	-0-	-184	-0-	56	1	1082	2	N	25	18	1			14
							28	9									
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	76	1	1406	2	N	20	26	1			8
							22	9									
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	72	1	1336	2	N	19	18	1			9
							21	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

08	186	N	98	-0-	-88	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	110	1	2669	2	N	-0-					-0-
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	123	1	2566	2	N	-0-					-0-
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	126	1	2644	2	N	-0-					-0-
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	132	1	2565	2	N	-0-					-0-
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	143	1	2633	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2690	-0-	-69	-0-	138	1	2552	2	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 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
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
09	180	N	109	-0-	-71	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	641	-0-	-320	-0-	36	1	605	2	N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N	-0-					-0-
10	868	N	708	-0-	-160	-0-	37	1	671	2	N	-0-					-0-
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	31	1	560	2	N	-0-					-0-
12	620	N	208	-0-	-412	-0-	11	1	197	2	N	-0-					-0-
01	713	N	255	-0-	-458	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	41	1	998	2	N	31	36	1			16
							34	9									
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	925	2	N	36	36	1			16
							40	9									
10	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	45	1	939	2	N	33	36	1			13
							36	9									
11	1050	N	959	-0-	-91	-0-	44	1	860	2	N	50	37	1			26
							55	9									
12	1054	N	986	-0-	-68	-0-	48	1	893	2	N	41	53	1			14
							45	9									
01	1023	N	952	-0-	-71	-0-	47	1	863	2	N	38	36	1			16
							42	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	165	1	3997	2	N	358	406	1			219
							394	9									
09	5100	X	3045	-0-	-2055	-0-	118	1	2474	2	N	412	408	1			223
							453	9									
10	5270	X	2105	-0-	-3165	-0-	77	1	1619	2	N	372	413	1			182
							409	9									
11	5100	X	4537	-0-	-563	-0-	192	1	3720	2	N	568	416	1			334
							625	9									
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	224	1	4133	2	N	464	601	1			197
							510	9									
01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	217	1	4012	2	N	434	415	1			216
							477	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 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
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	132	1	2236	2	N	15	16	1			13
							17	9									
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	110	1	2126	2	N	15	16	1			12
							17	9									
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	119	1	2179	2	N	18	21	1			9
							20	9									
11	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	117	1	2112	2	N	18	12	1			15
							20	9									
12	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	122	1	2148	2	N	16	20	1			11
							18	9									
01	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	119	1	2130	2	N	17	12	1			16
							19	9									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	3601	-0-	-987	-0-	201	1	3400	2	N	-0-					-0-
09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	255	1	4915	2	N	-0-					-0-
10	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	286	1	5242	2	N	-0-					-0-
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	278	1	5014	2	N	-0-					-0-
12	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	304	1	5344	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4719	-0-	-365	-0-	250	1	4469	2	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	X	863	-0-	-253	-0-	32	1	762	2	N	63	71	1			41
							69	9									
09	1020	X	874	-0-	-146	-0-	36	1	759	2	N	72	72	1			41
							79	9									
10	1023	X	876	-0-	-147	-0-	36	1	768	2	N	65	73	1			33
							72	9									
11	930	X	880	-0-	-50	-0-	38	1	732	2	N	100	73	1			60
							110	9									
12	961	X	833	-0-	-128	-0-	38	1	705	2	N	82	106	1			36
							90	9									
01	899	X	721	-0-	-178	-0-	33	1	604	2	N	76	73	1			39
							84	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

08	1798	X	1767	-0-	-31	-0-	97	1	1637	2	N	30	32	1			19
							33	9									
09	1770	X	1616	-0-	-154	-0-	78	1	1506	2	N	29	32	1			16
							32	9									
10	1984	X	1569	-0-	-415	-0-	79	1	1450	2	N	36	41	1			11
							40	9									
11	1920	X	1483	-0-	-437	-0-	76	1	1366	2	N	37	25	1			23
							41	9									
12	1984	X	1529	-0-	-455	-0-	80	1	1414	2	N	32	39	1			16
							35	9									
01	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	102	1	1822	2	N	33	25	1			24
							36	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	143	1	3457	2	N	63	71	1			38
							69	9									
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	165	1	3471	2	N	72	72	1			38
							79	9									
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	161	1	3385	2	N	65	72	1			31
							72	9									
11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	158	1	3070	2	N	97	72	1			56
							107	9									
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	185	1	3416	2	N	81	105	1			32
							89	9									
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	176	1	3247	2	N	76	73	1			35
							84	9									

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

08	3937	X	3799	-0-	-138	-0-	195	1	3295	2	N	281	310	1			159
							309	9									
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	195	1	3763	2	N	294	317	1			136
							323	9									
10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	227	1	4164	2	N	363	404	1			95
							399	9									
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	221	1	3977	2	N	363	245	1			213
							399	9									
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	230	1	4046	2	N	320	396	1			137
							352	9									
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	235	1	4205	2	N	335	245	1			227
							369	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

08	4061	X	3429	-0-	-632	-0-	136	1	3293	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3265	-0-	-665	-0-	149	1	3116	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	145	1	3049	2	N	-0-					-0-
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	168	1	3266	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	166	1	3058	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3134	-0-	-307	-0-	161	1	2973	2	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 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
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	76	1	1830	2	N	-0-					262
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	84	1	1754	2	N	3	190	1			75
							3	9									
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	84	1	1760	2	N	-0-					75
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	86	1	1664	2	N	-0-					75
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	91	1	1682	2	N	-0-					75
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	2	N	-0-					75

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	221	1	3727	2	N	15	16	1			11
							17	9									
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	188	1	3621	2	N	15	16	1			10
							17	9									
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	199	1	3648	2	N	18	20	1			8
							20	9									
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	198	1	3568	2	N	18	12	1			14
							20	9									
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	153	1	2691	2	N	16	20	1			10
							18	9									
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	174	1	3107	2	N	17	12	1			15
							19	9									

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	193	1	3261	2	N	15	16	1			2
							17	9									
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	164	1	3149	2	N	15	16	1			1
							17	9									
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	177	1	3238	2	N	18	19	1			-0-
							20	9									
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	174	1	3129	2	N	18	12	1			6
							20	9									
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	176	1	3106	2	N	15	20	1			1
							17	9									
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	176	1	3159	2	N	17	12	1			6
							19	9									

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 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
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	171	1	2884	2	N	-0-					-0-
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	154	1	2974	2	N	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	161	1	2962	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	148	1	2671	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	161	1	2841	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	153	1	2733	2	N	-0-					-0-

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	18	-0-	-199	-0-	1	2	17	9	N	15	16	1			13
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	8	1	155	2	N	15	16	1			12
							17	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	18	21	1			9
							20	9									
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	18	12	1			15
							20	9									
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	7	1	119	2	N	17	20	1			12
							19	9									
01	217	N	111	-0-	-106	-0-	5	1	87	2	N	17	12	1			17
							19	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	123	1	2076	2	N	39	189	1			32
							43	9									
09	2280	N	2137	-0-	-143	-0-	105	1	2023	2	N	8					40
							9	9									
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	116	1	2121	2	N	61					101
							67	9									
11	2160	N	2124	-0-	-36	-0-	112	1	2012	2	N	-0-					101
12	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	115	1	2016	2	N	44					145
							48	9									
01	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	114	1	2048	2	N	33					178
							36	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOMEVILLE WELL #: RRCID -> 274917 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2021

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC 179819
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

08	1333	#	1322	-0-	-11	-0-	133	1	1189	2	N	-0-					-0-
09	1290	#	393	-0-	-897	-0-	58	1	335	2	N	-0-					-0-
10	1776	R	1776	-0-	-0-	-0-	133	1	1643	2	N	-0-					-0-
*11	1530	#	520	-0-	-1010	-0-	83	1	437	2	N	-0-					-0-
12	1581	#	1121	-0-	-460	-0-	124	1	997	2	N	-0-					-0-
01	1767	#	1411	-0-	-356	-0-	174	1	1237	2	N	-0-					-0-

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10452 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF. 10512 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	1312	-0-	-4733	-0-	1279	2	33	9	N	30					60
09	5850	X	1235	-0-	-4615	-0-	1202	2	33	9	N	30					90
10	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1972	2	33	9	N	30					120
11	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2022	2	61	9	N	55	168	1			7
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4043	2	34	9	N	31					38
01	2015	X	1499	-0-	-516	-0-	1455	2	44	9	N	40					78

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10302 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	1			Y	-0-					15
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			Y	-0-					15
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			Y	-0-					15
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					15
01	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					15

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 10458 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	1			Y	-0-					-0-
09	240	N	27	-0-	-213	-0-	27	1			Y	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	1			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2023 - WELL PLUGGED 1/19/2023

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 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
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 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
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 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
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 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
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	76					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	167					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	81 25	1 9	614	2	N	23	19	1			84
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	82 23	1 9	569	2	N	21	22	1			83
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	82 22	1 9	623	2	N	20	18	1			85
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	77 18	1 9	601	2	N	16	18	1			83
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	86 20	1 9	640	2	N	18	17	1			84
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	78 21	1 9	614	2	N	19	23	1			80

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	1763	-0-	-624	-0-	209 17	1 9	1537	2	N	15					80
09	1950	N	1215	-0-	-735	-0-	155 13	1 9	1047	2	N	12					92
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	184 8	1 9	1370	2	N	7					99
11	1710	N	1459	-0-	-251	-0-	166 12	1 9	1281	2	N	11					110
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	165 15	1 9	1195	2	N	14					124
01	1550	N	1306	-0-	-244	-0-	146 14	1 9	1146	2	N	13					137

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	438 79	1 9	3225	2	N	72	191	1			85
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	424 28	1 9	2872	2	N	25					110
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	415 20	1 9	3091	2	N	18					128
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	408 44	1 9	3136	2	N	40					168
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	438 44	1 9	3181	2	N	40					208
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	388 58	1 9	3051	2	N	53					261

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 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
08	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	762 88	1 9	5603	2	N	80	30	1			201
09	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	730 87	1 9	4942	2	N	79	214	1			66
10	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	707 66	1 9	5268	2	N	60	29	1	1	8	96
11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	701 75	1 9	5392	2	N	68	29	1			135
12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	749 91	1 9	5439	2	N	83	28	1	2	8	188
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	652 120	1 9	5125	2	N	109	38	1	2	8	257

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1262	-0-	-412	-0-	150 12	1 9	1100	2	N	11					201
09	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	187 103	1 9	1269	2	N	94					295
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	195 102	1 9	1456	2	N	93	183	1	1	8	204
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	205 7	1 9	1575	2	N	6					210
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	227 64	1 9	1647	2	N	58	1	8			267
01	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	173 45	1 9	1361	2	N	41	1	8			307

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	897 211	1 9	6803	2	N	192	33	1			395
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	439 100	1 9	3036	2	N	91	403	1			83
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	543 54	1 9	4140	2	N	49	24	1	1	8	107
11	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	888 234	1 9	6931	2	N	213	209	1			111
12	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	940 201	1 9	7029	2	N	183	214	1	1	8	79
01	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	861 140	1 9	6769	2	N	127	41	1	2	8	163

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			1
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					1
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	1	1			-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	191 39	1 9	1451	2	N	35	201	1			84
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	207 30	1 9	1432	2	N	27	10	1			101
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	199 9	1 9	1522	2	N	8	8	1			101
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	186 9	1 9	1455	2	N	8	8	1			101
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	207 213	1 9	1549	2	N	194	185	1			110
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	178 59	1 9	1397	2	N	54	11	1			153

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	197	1	1493	2	N	13					183
							14	9									
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	197	1	1362	2	N	15					198
							17	9									
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	193	1	1471	2	N	9					207
							10	9									
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	193	1	1507	2	N	8					215
							9	9									
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	204	1	1527	2	N	5					220
							6	9									
01	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	187	1	1468	2	N	-0-					220

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					53

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

08	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	126	1	925	2	N	-0-				212
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-				212
10	992	N	467	-0-	-525	-0-	55	1	412	2	N	-0-				212
11	1020	N	160	-0-	-860	-0-	18	1	142	2	N	-0-				212
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	21				233
							23	9								
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	424	2	N	116				349
							128	9								

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

08	3100	N	2266	-0-	-834	1423	256	1	1942	2	N	62	21	1			306
							68	9									
09	3000	N	2281	-0-	-719	704	272	1	1878	2	N	119	211	1			214
							131	9									
10	2749	N	2045	-0-	-704	-0-	232	1	1771	2	N	38	19	1	8	8	225
							42	9									
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	269	1	2102	2	N	24	21	1			228
							26	9									
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	278	1	2080	2	N	31	21	1	9	8	229
							34	9									
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	209	1	1646	2	N	106	199	1	9	8	127
							117	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	2075	-0-	2075	2075	106	1	1967	2	N	2					79
							2	9									
01	14B2	EXT	360	-0-	360	2435	20	1	340	2	N	-0-					79

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					140
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	959	2	N	-0-					140
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	49	1	1004	2	N	14					154
							15	9									
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	727	2	N	5					159
							6	9									
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	53	1	983	2	N	20					179
							22	9									
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	56	1	931	2	N	100	184	1			95
							110	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC 036587
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					21
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					21
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					21

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			Y	-0-			25
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			Y	-0-			25
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			25
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			25
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			25
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			25

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

08	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			Y	-0-			34
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			Y	-0-			34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			34
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			34
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			34

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10320 - 10420

08	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

08	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			Y	-0-			12
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			Y	9	21	1	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

08	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-					65
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					65
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					65
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					65
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					65
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					65

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

08	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-					16
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	47	63	1			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					56
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

08	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					44
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	13	57	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					96

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-217	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					27
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					27

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					Y	-0-					183
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					183
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					183
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					183
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					183
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					183

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

08	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-					147
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					147
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

08	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					19

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					20
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					20
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					20

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					21
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					21
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					21

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					20
09	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					20
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					20

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					13
09	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					13
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					13

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			Y	-0-			139
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			Y	-0-			139
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			139
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			139
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			139
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			139

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			Y	-0-			2
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			2

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			81
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			81
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			81
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			81
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			81
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			81

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-			16
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-			16
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			16
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			16
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			16
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 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
08	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			Y	-0-			128
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y	-0-			128
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			128
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			128
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			128
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			128

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-			16
09	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			Y	-0-			16
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			16
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			16
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			16
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			16

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

08	558	N	320	-0-	-238 B	-0-	33 1 1 9	286	2	Y	1						56
09	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	150 1 28 9	1076	2	Y	25						81
10	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	146 1 36 9	770	2	Y	33						114
11	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	217 1 13 9	506	2	Y	12						126
12	713	N	661	-0-	-52 B	-0-	104 1 47 9	510	2	Y	43	74	1				95
01	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	122 1 10 9	557	2	Y	9						104

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 10080 - 10225

08	2480	X	-0-	-0-	-2480 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 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
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

08	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

08	3255	X	-0-	-0-	-3255	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-					128
09	2580	N	-0-	-0-	-2580 B	-0-					N	-0-					128
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	698	-0-	16 B	-6816	79 1 35 9		584	2	N	32	27	1			83
09	630	N	635	-0-	5 B	-6811	77 1 34 9		524	2	N	31	32	1			82
10	682	N	694	-0-	12 B	-6799	78 1 33 9		583	2	N	30	26	1	2	8	84
11	660	N	716	-0-	56 B	-6743	79 1 28 9		609	2	N	25	26	1			83
12	651	N	734	-0-	83 B	-6660	85 1 30 9		619	2	N	27	25	1	2	8	83
01	682	N	760	-0-	78 B	-6582	82 1 33 9		645	2	N	30	34	1	2	8	77

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-4410					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410					N	-0-	4	1			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410					N	-0-					28

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-19121					N	-0-					193
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-19121					N	-0-					193
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-19121					N	-0-					193
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-19121					N	-0-					193
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-19121					N	-0-					193
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-19121					N	-0-					193

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	X	733	-0-	-569	-0-	57	1	675	2	Y	1					29
							1	9									
09	1380	X	492	-0-	-888	-0-	34	1	457	2	Y	1					30
							1	9									
10	1426	X	264	-0-	-1162	-0-	19	1	243	2	Y	2					32
							2	9									
11	1380	X	41	-0-	-1339	-0-	3	1	37	2	Y	1					33
							1	9									
12	806	X	3	-0-	-803	-0-	2	2	1	9	Y	1					34
01	744	X	274	-0-	-470	-0-	23	1	250	2	Y	1	27	1			8
							1	9									

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7688	X	7600	-0-	-88	-0-	592	1	7008	2	Y	-0-					21
09	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	598	1	7979	2	Y	1					22
							1	9									
10	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	606	1	7647	2	Y	1					23
							1	9									
11	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	605	1	7566	2	Y	-0-					23
12	8866	X	8625	-0-	-241	-0-	611	1	8013	2	Y	1					24
							1	9									
01	8866	X	7582	-0-	-1284	-0-	643	1	6938	2	Y	1	19	1			6
							1	9									

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	95	1	1128	2	Y	20					90
							22	9									
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	89	1	1191	2	Y	9					99
							10	9									
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	97	1	1219	2	Y	33					132
							36	9									
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	95	1	1190	2	Y	10					142
							11	9									
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	97	1	1271	2	Y	26					168
							29	9									
01	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	104	1	1124	2	Y	18	133	1			53
							20	9									

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
3D OIL COMPANY, LLC 953807
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
3D OIL COMPANY, LLC 953807
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
3D OIL COMPANY, LLC 953807
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 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
08	11532	X	1824	-0-	-9708	-0-	161	1	1663	3	Y	-0-					4
09	11160	X	4612	-0-	-6548	-0-	343	1	4268	3	Y	1					5
							1	9									
10	11532	X	10120	-0-	-1412	-0-	729	1	9390	3	Y	1					6
							1	9									
11	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	655	1	8013	3	Y	1					7
							1	9									
12	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	875	1	11757	3	Y	5					12
							6	9									
01	10106	X	9638	-0-	-468	-0-	651	1	8984	3	Y	3					15
							3	9									

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 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
08	1178	N	384	-0-	-794	-0-	33	1	351	3	Y	-0-			1
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	69	1	841	3	Y	1			2
							1	9							
10	899	N	599	-0-	-300	-0-	44	1	555	3	Y	-0-			2
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	88	1	1079	3	Y	-0-			2
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	83	1	1115	3	Y	-0-			2
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	55	1	753	3	Y	-0-			2

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17391	X	5403	-0-	-11988	-0-	463	1	4940	3	Y	-0-			8
09	16830	X	14578	-0-	-2252	-0-	1083	1	13489	3	Y	5			13
							6	9							
10	17391	X	14532	-0-	-2859	-0-	1052	1	13478	3	Y	2			15
							2	9							
11	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	1101	1	13376	3	Y	2			17
							2	9							
12	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	1201	1	16144	3	Y	7			24
							8	9							
01	15066	X	14164	-0-	-902	-0-	957	1	13203	3	Y	4			28
							4	9							

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	129	-0-	-398	-0-	11	1	118	3	Y	-0-			-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	107	1	1297	3	Y	1			1
							1	9							
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	Y	-0-			1
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	3	Y	-0-			1
12	3100	N	10059	-0-	6959	6959	698	1	9355	3	Y	5			6
							6	9							
01	3100	N	11455	-0-	8355	15314	775	1	10677	3	Y	3			9
							3	9							

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 289692 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 13266 PERF.10768 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST A WELL #: 8 RRCID -> 290631 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10080 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2555	N	53	-0-	-2502	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 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
08	4712	X	1936	-0-	-2776	-0-	171	1	1765	3	Y	-0-					9
09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	364	1	4867	3	Y	4					13
							4	9									
10	5394	X	4988	-0-	-406	-0-	361	1	4627	3	Y	-0-					13
11	5220	X	4869	-0-	-351	-0-	370	1	4498	3	Y	1					14
							1	9									
12	5425	X	5400	-0-	-25	-0-	374	1	5024	3	Y	2					16
							2	9									
01	5425	X	4194	-0-	-1231	-0-	284	1	3909	3	Y	1					17
							1	9									

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

08	1023	X	454	-0-	-569	-0-	40	1	414	3	Y	-0-					1
09	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	95	1	1161	3	Y	-0-					1
10	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	96	1	1219	3	Y	-0-					1
11	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	95	1	1151	3	Y	-0-					1
12	1302	X	1028	-0-	-274	-0-	71	1	956	3	Y	1					2
							1	9									
01	1302	X	831	-0-	-471	-0-	57	1	773	3	Y	1					3
							1	9									

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

08	4278	X	1789	-0-	-2489	-0-	158	1	1631	3	Y	-0-					7
09	4140	X	3534	-0-	-606	-0-	261	1	3272	3	Y	1					8
							1	9									
10	4991	X	3010	-0-	-1981	-0-	217	1	2792	3	Y	1					9
							1	9									
11	4830	X	2083	-0-	-2747	-0-	156	1	1927	3	Y	-0-					9
12	4991	X	1869	-0-	-3122	-0-	129	1	1740	3	Y	-0-					9
01	3658	X	1572	-0-	-2086	-0-	105	1	1466	3	Y	1					10
							1	9									

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	416	-0-	-1630	-0-	37	1	379	3	Y	-0-					1
09	1980	X	975	-0-	-1005	-0-	74	1	900	3	Y	1					2
							1	9									
10	2046	X	1639	-0-	-407	-0-	120	1	1519	3	Y	-0-					2
11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	110	1	1335	3	Y	1					3
							1	9									
12	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	100	1	1345	3	Y	-0-					3
01	1643	X	1073	-0-	-570	-0-	73	1	1000	3	Y	-0-					3

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	-0-	-1289	-0-	129	1	1341	3	Y	-0-					1
09	2670	X	2556	-0-	-114	-0-	190	1	2365	3	Y	1					2
							1	9									
10	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	165	1	2117	3	Y	-0-					2
11	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	179	1	2176	3	Y	-0-					2
12	2635	X	1744	-0-	-891	-0-	120	1	1623	3	Y	1					3
							1	9									
01	2635	X	897	-0-	-1738	-0-	59	1	837	3	Y	1					4
							1	9									

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	19778	X	9974	-0-		-9804	-0-	843	1 1 9	9130	3	Y	1					19
09	19140	X	18473	-0-		-667	-0-	1369	1 7 9	17097	3	Y	6					25
10	19778	X	19478	-0-		-300	-0-	1410	1 3 9	18065	3	Y	3					28
11	18656	X	18656	-0-		-0-	-0-	1418	1 2 9	17236	3	Y	2					30
12	20623	X	20623	-0-		-0-	-0-	1428	1 9 9	19186	3	Y	8					38
01	19468	X	16505	-0-		-2963	-0-	1110	1 8 9	15387	3	Y	7					45

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3854	-0-		-5353	-0-	326	1 1 9	3527	3	Y	1					10
09	8910	X	6068	-0-		-2842	-0-	447	1 1 9	5620	3	Y	1					11
10	8990	X	8087	-0-		-903	-0-	585	1 1 9	7501	3	Y	1					12
11	7899	X	7899	-0-		-0-	-0-	599	1 1 9	7299	3	Y	1					13
12	8418	X	8418	-0-		-0-	-0-	583	1 4 9	7831	3	Y	4					17
01	8091	X	7175	-0-		-916	-0-	480	1 2 9	6693	3	Y	2					19

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

08	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

08	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	1006	-0-	-1071	-0-	89	1	917	3	Y	-0-					2
09	2010	X	1106	-0-	-904	-0-	76	1	1029	3	Y	1					3
							1	9									
10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	175	1	2250	3	Y	-0-					3
11	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	159	1	1936	3	Y	1					4
							1	9									
12	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	150	1	2017	3	Y	-0-					4
01	2418	X	1652	-0-	-766	-0-	111	1	1540	3	Y	1					5
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	933	-0-	-2260	-0-	81	1	852	3	Y	-0-					3
09	3090	X	2186	-0-	-904	-0-	167	1	2019	3	Y	-0-					3
10	3193	X	2344	-0-	-849	-0-	171	1	2172	3	Y	1					4
							1	9									
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	202	1	2468	3	Y	-0-					4
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	218	1	2935	3	Y	2					6
							2	9									
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	167	1	2315	3	Y	1					7
							1	9									

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1269	-0-	-653	-0-	109	1	1160	3	Y	-0-					2
09	1860	X	1078	-0-	-782	-0-	82	1	996	3	Y	-0-					2
10	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	136	1	1755	3	Y	-0-					2
11	1530	X	1525	-0-	-5	-0-	116	1	1408	3	Y	1					3
							1	9									
12	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	113	1	1517	3	Y	-0-					3
01	1891	X	1231	-0-	-660	-0-	83	1	1147	3	Y	1					4
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494	X	4653	-0-	-3841	-0-	397	1	4256	3	Y	-0-					6
09	8220	X	7503	-0-	-717	-0-	540	1	6961	3	Y	2					8
							2	9									
10	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	559	1	7152	3	Y	2					10
							2	9									
11	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	580	1	7091	3	Y	1					11
							1	9									
12	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	610	1	8199	3	Y	3					14
							3	9									
01	7750	X	5415	-0-	-2335	-0-	362	1	5050	3	Y	3					17
							3	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7285	X	4024	-0-	-3261	-0-	340	1	3684	3	Y	-0-					7
09	7050	X	6754	-0-	-296	-0-	503	1	6249	3	Y	2					9
							2	9									
10	6603	X	6480	-0-	-123	-0-	469	1	6010	3	Y	1					10
							1	9									
11	6180	X	4902	-0-	-1278	-0-	371	1	4530	3	Y	1					11
							1	9									
12	6975	X	425	-0-	-6550	-0-	29	1	396	3	Y	-0-					11
01	6975	X	268	-0-	-6707	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					11

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	1051	-0-	-2390	-0-	88	1	963	3	Y	-0-					3
09	3330	X	2349	-0-	-981	-0-	179	1	2169	3	Y	1					4
							1	9									
10	3193	X	2071	-0-	-1122	-0-	150	1	1921	3	Y	-0-					4
11	2550	X	2523	-0-	-27	-0-	193	1	2330	3	Y	-0-					4
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	196	1	2631	3	Y	1					5
							1	9									
01	2418	X	2191	-0-	-227	-0-	148	1	2042	3	Y	1					6
							1	9									

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	341	-0-	-589	-0-	30	1	311	3	Y	-0-					1
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	676	3	Y	-0-					1
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	77	1	986	3	Y	-0-					1
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	63	1	769	3	Y	-0-					1
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	65	1	880	3	Y	-0-					1
01	1054	N	676	-0-	-378	-0-	46	1	630	3	Y	-0-					1

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	21	-0-	-754	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8990	X	4494	-0-	-4496	-0-	1359	1	3135	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	1696	-0-	-7004	-0-	350	1	1346	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	5259	-0-	-1902	-0-	942	1	4317	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	4849	-0-	-2081	-0-	1083	1	3766	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	324	-0-	-265	-0-	98	1	226	2	N	-0-					-0-
09	630	N	374	-0-	-256	-0-	77	1	297	2	N	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	199	1	911	2	N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	216	1	750	2	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3405	-0-	-656	-0-	295	1	3110	3	Y	-0-					4
09	3930	X	3750	-0-	-180	-0-	279	1	3471	3	Y	-0-					4
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	304	1	3913	3	Y	1					5
							1	9									
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	298	1	3636	3	Y	1					6
							1	9									
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	314	1	4227	3	Y	1					7
							1	9									
01	4216	X	3844	-0-	-372	-0-	257	1	3585	3	Y	2					9
							2	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 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
08	1395	N	415	-0-	-980	-0-	37	1	378	3	Y	-0-					1
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	152	1	1965	3	Y	-0-					1
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	325	1	4159	3	Y	1					2
							1	9									
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	339	1	4123	3	Y	-0-					2
12	2201	X	1689	-0-	-512	-0-	116	1	1572	3	Y	1					3
							1	9									
01	3906	X	2037	-0-	-1869	-0-	139	1	1897	3	Y	1					4
							1	9									

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	439	-0-	-1421	-0-	39	1	400	3	Y	-0-			2
09	1800	X	1379	-0-	-421	-0-	104	1	1275	3	Y	-0-			2
10	1860	X	787	-0-	-1073	-0-	58	1	729	3	Y	-0-			2
11	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	133	1	1631	3	Y	1			3
							1	9							
12	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	123	1	1657	3	Y	-0-			3
01	1426	X	1419	-0-	-7	-0-	96	1	1322	3	Y	1			4
							1	9							

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	290	-0-	-1322	-0-	26	1	264	3	Y	-0-			1
09	930	N	831	-0-	-99	-0-	60	1	771	3	Y	-0-			1
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	145	1	1860	3	Y	-0-			1
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	106	1	1300	3	Y	1			2
							1	9							
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	108	1	1449	3	Y	-0-			2
01	2015	N	1128	-0-	-887	-0-	76	1	1051	3	Y	1			3
							1	9							

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10628 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DE LA TORRE OIL & GAS, INC //CONT.// 211299
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	107	-0-	-3613	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	32	-0-	-1115	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	1059	-0-	1029	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	4272	-0-	-99	-0-	357	1	3915	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4106	-0-	-334	-0-	395	1	3711	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4093	-0-	-495	-0-	391	1	3702	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3998	-0-	-442	-0-	418	1	3580	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3903	-0-	-375	-0-	411	1	3492	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4249	-0-	-29	-0-	439	1	3810	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	-0-					-0-
09	840	N	339	-0-	-501	-0-	33	1	306	2	N	-0-					-0-
10	496	N	278	-0-	-218	-0-	27	1	251	2	N	-0-					-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	189	1	1620	2	N	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	149	1	1261	2	N	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	198	1	1713	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	602	1	6607	2	N	-0-					-0-
09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	734	1	6906	2	N	-0-					-0-
10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	758	1	7167	2	N	-0-					-0-
11	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	728	1	6235	2	N	-0-					-0-
12	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	762	1	6462	2	N	-0-					-0-
01	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	751	1	6517	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10633	X	9385	-0-	-1248	-0-	784	1	8601	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9085	-0-	-1205	-0-	873	1	8212	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	9352	-0-	-1281	-0-	894	1	8458	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	8587	-0-	-803	-0-	898	1	7689	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	8972	-0-	-731	-0-	946	1	8026	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	9047	-0-	-346	-0-	935	1	8112	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9424	X	8929	-0-	-495	-0-	746	1	8183	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8408	-0-	-712	-0-	808	1	7600	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	8935	-0-	-489	-0-	855	1	8080	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	7933	-0-	-1067	-0-	829	1	7104	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	8775	-0-	-525	-0-	925	1	7850	2	N	-0-					-0-
01	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	937	1	8126	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	572	-0-	-48	-0-	48	1	524	2	N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	52	1	487	2	N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	53	1	501	2	N	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	55	1	469	2	N	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	57	1	484	2	N	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	55	1	481	2	N	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	N	1					113
							1	9									
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	21	1	224	2	N	-0-	1	1			112
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	N	1					113
							1	9									
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	19	1	206	2	N	1					114
							1	9									
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	20	1	206	2	N	-0-	2	1			112
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	N	-0-					112

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	937	-0-	-117	-0-	81	1	852	2	N	4	68	1			77
							4	9									
09	1020	N	854	-0-	-166	-0-	73	1	780	2	N	1	3	1			75
							1	9									
10	899	N	887	-0-	-12	-0-	74	1	810	2	N	3					78
							3	9									
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	77	1	826	2	N	3	2	1			79
							3	9									
12	868	N	848	-0-	-20	-0-	74	1	774	2	N	-0-	7	1			72
01	899	N	600	-0-	-299	-0-	52	1	548	2	N	-0-					72

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	4442	-0-	-239	-0-	384	1	4043	2	N	14	9	1			88
							15	9									
09	4530	X	4292	-0-	-238	-0-	367	1	3913	2	N	11	8	1			91
							12	9									
10	4619	X	4539	-0-	-80	-0-	379	1	4130	2	N	27					118
							30	9									
11	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	375	1	4016	2	N	28	9	1			137
							31	9									
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	392	1	4105	2	N	14	27	1			124
							15	9									
01	4526	X	4523	-0-	-3	-0-	391	1	4128	2	N	4					128
							4	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	292	-0-	-173	-0-	25	1	266	2	N	1					98
							1	9									
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	362	2	N	1	1	1			98
							1	9									
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	27	1	297	2	N	1					99
							1	9									
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	N	1					100
							1	9									
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	N	-0-	3	1			97
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	24	1	251	2	N	-0-					97

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3179	-0-	-169	-0-	276	1	2903	2	N	-0-	6	1			14
09	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	256	1	2733	2	N	37	6	1			45
							41	9									
10	3317	X	2935	-0-	-382	-0-	246	1	2678	2	N	10					55
							11	9									
11	3180	X	2626	-0-	-554	-0-	223	1	2394	2	N	8	6	1			57
							9	9									
12	3193	X	2607	-0-	-586	-0-	227	1	2379	2	N	1	19	1			39
							1	9									
01	3193	X	2574	-0-	-619	-0-	223	1	2350	2	N	1					40
							1	9									

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3033	-0-	-36	-0-	262	1	2760	2	N	10	6	1			15
							11	9									
09	2970	X	2823	-0-	-147	-0-	242	1	2577	2	N	4	10	1			9
							4	9									
10	3038	X	2585	-0-	-453	-0-	216	1	2354	2	N	14					23
							15	9									
11	2940	X	2477	-0-	-463	-0-	211	1	2257	2	N	8	5	1			26
							9	9									
12	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	241	1	2528	2	N	1	20	1			7
							1	9									
01	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	244	1	2571	2	N	1					8
							1	9									

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3834	-0-	-41	-0-	333	1	3501	2	N	-0-	8	1			69
09	3690	X	3629	-0-	-61	-0-	310	1	3312	2	N	6	7	1			68
							7	9									
10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	313	1	3415	2	N	13					81
							14	9									
11	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	305	1	3275	2	N	11	7	1			85
							12	9									
12	3844	X	3640	-0-	-204	-0-	317	1	3322	2	N	1	23	1			63
							1	9									
01	3844	X	3390	-0-	-454	-0-	293	1	3096	2	N	1					64
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	5252	-0-	-545	-0-	456	1	4796	2	N	-0-	11	1			165
09	5610	X	5261	-0-	-349	-0-	451	1	4810	2	N	-0-	10	1			155
10	5549	X	5425	-0-	-124	-0-	454	1	4942	2	N	26					181
							29	9									
11	5370	X	5119	-0-	-251	-0-	434	1	4655	2	N	27	111	1			97
							30	9									
12	5425	X	4878	-0-	-547	-0-	423	1	4431	2	N	22	34	1			85
							24	9									
01	5425	X	4811	-0-	-614	-0-	415	1	4376	2	N	18					103
							20	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	589	-0-	-62	-0-	49	1	518	2	N	20	12	1			60
							22	9									
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	53	1	561	2	N	9	20	1			49
							10	9									
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	55	1	595	2	N	11					60
							12	9									
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	70	1	753	2	N	42	18	1			84
							46	9									
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	56	1	589	2	N	4	61	1			27
							4	9									
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	49	1	515	2	N	5					32
							6	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	382	-0-	-176	-0-	33	1	348	2	N	1	1	1			35
							1	9									
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	376	2	N	21	1	1			55
							23	9									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	45	1	488	2	N	2					57
							2	9									
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	46	1	498	2	N	2	1	1			58
							2	9									
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	538	2	N	-0-	2	1			56
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	49	1	520	2	N	27					83
							30	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	111	1	1171	2	N	-0-	2	1			15
09	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	103	1	1095	2	N	4	2	1			17
							4	9									
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	126	1	1375	2	N	5					22
							6	9									
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	111	1	1185	2	N	4	3	1			23
							4	9									
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	128	1	1334	2	N	1	9	1			15
							1	9									
01	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	117	1	1237	2	N	3					18
							3	9									

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					7
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					7
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					7
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					7
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					7

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	89	1	933	2	N	48	29	1			196
							53	9									
09	1050	N	625	-0-	-425	-0-	52	1	551	2	N	20	25	1			191
							22	9									
10	1116	N	436	-0-	-680	-0-	33	1	356	2	N	43					234
							47	9									
11	1050	N	352	-0-	-698	-0-	27	1	290	2	N	32	24	1			242
							35	9									
12	651	N	360	-0-	-291	-0-	31	1	325	2	N	4	78	1			168
							4	9									
01	434	N	134	-0-	-300	-0-	11	1	120	2	N	3					171
							3	9									

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	5474	-0-	-44	-0-	467	1	4918	2	N	81	11	1			116
							89	9									
09	5340	X	5165	-0-	-175	-0-	442	1	4714	2	N	8	10	1			114
							9	9									
10	5518	X	5261	-0-	-257	-0-	441	1	4800	2	N	18					132
							20	9									
11	5340	X	5113	-0-	-227	-0-	434	1	4657	2	N	20	101	1			51
							22	9									
12	5487	X	5181	-0-	-306	-0-	452	1	4727	2	N	2	34	1			19
							2	9									
01	5487	X	5149	-0-	-338	-0-	445	1	4702	2	N	2					21
							2	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	140	1	1467	2	N	28	17	1			62
							31	9									
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	169	1	1807	2	N	3	17	1			48
							3	9									
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	153	1	1666	2	N	6					54
							7	9									
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	146	1	1569	2	N	5	6	1			53
							6	9									
12	2046	N	1741	-0-	-305	-0-	152	1	1588	2	N	1	21	1			33
							1	9									
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	166	1	1748	2	N	4					37
							4	9									

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

08	9920	X	9790	-0-	-130	-0-	838	1	8820	2	N	120	198	1			75
							132	9									
09	9510	X	9240	-0-	-270	-0-	787	1	8401	2	N	47	17	1			105
							52	9									
10	9796	X	9471	-0-	-325	-0-	791	1	8622	2	N	53					158
							58	9									
11	9480	X	9230	-0-	-250	-0-	782	1	8382	2	N	60	19	1			199
							66	9									
12	9796	X	9630	-0-	-166	-0-	833	1	8720	2	N	70	60	1			209
							77	9									
01	9796	X	9689	-0-	-107	-0-	834	1	8808	2	N	43					252
							47	9									

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	156	1	1642	2	N	38	129	1			80
							42	9									
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	148	1	1581	2	N	40	3	1			117
							44	9									
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	148	1	1611	2	N	6					123
							7	9									
11	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	139	1	1485	2	N	5	3	1			125
							6	9									
12	1829	N	1532	-0-	-297	-0-	130	1	1361	2	N	37	12	1			150
							41	9									
01	1767	N	1414	-0-	-353	-0-	119	1	1254	2	N	37					187
							41	9									

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8207	-0-	-349	-0-	710 29	1 9	7468	2	N	26	17	1			89
09	8220	X	8078	-0-	-142	-0-	678 171	1 9	7229	2	N	155	15	1			229
10	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	708 87	1 9	7718	2	N	79	179	1			129
11	8100	X	7952	-0-	-148	-0-	676 28	1 9	7248	2	N	25	17	1			137
12	8339	X	7950	-0-	-389	-0-	693 2	1 9	7255	2	N	2	51	1			88
01	8525	X	8173	-0-	-352	-0-	702 62	1 9	7409	2	N	56					144

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					87
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					87
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					87
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					87

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

08	1116	N	53	-0-	-1063	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					102
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					102
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					102
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

08	589	N	183	-0-	-406	-0-	19	1	164	2	N	-0-					18
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					18
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					18
11	180	N	9	-0-	-171	-0-	1	1	8	2	N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	300	1	1018	2	N	-0-					82
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	300	1	950	2	N	-0-					82
10	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	242	1	765	2	N	-0-					82
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	244	1	1008	2	N	-0-					82
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					82
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					82

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1924	-0-	-1300	-0-	438	1	1486	2	Y	-0-					32
09	3090	X	1642	-0-	-1448	-0-	375	1	1267	2	Y	-0-					32
10	3038	X	2092	-0-	-946	-0-	461	1	1631	2	Y	-0-					32
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					32
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					32
01	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					32

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	2183	-0-	-1444	-0-	497	1	1686	2	Y	-0-					49
09	3510	X	2008	-0-	-1502	-0-	459	1	1549	2	Y	-0-					49
10	3937	X	3194	-0-	-743	-0-	704	1	2490	2	Y	-0-					49
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	941	1	3762	2	Y	-0-					49
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					49
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					49

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	176	1	597	2	Y	-0-					9
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	166	1	560	2	Y	-0-					9
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	144	1	510	2	Y	-0-					9
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	162	1	647	2	Y	-0-					9
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					9
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					9

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	46	1	157	2	Y	-0-					3
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	82	1	278	2	Y	-0-					3
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	42	1	147	2	Y	-0-					3
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	29	1	98	2	Y	-0-					2
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	67	1	225	2	Y	-0-					2
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	42	1	147	2	Y	-0-					2
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	43	1	172	2	Y	-0-					2
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	X	8	-0-	-302	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	28	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	35	1	118	2	Y	-0-					27
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					27
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	786	-0-	-454	-0-	80	1	706	2	N	-0-					107
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					107
10	1240	N	644	-0-	-596	-0-	208	1	436	2	N	-0-					107
11	750	N	81	-0-	-669	-0-	9	1	72	2	N	-0-					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					107

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	182	-0-	-4	-0-	37	1	145	2	N	-0-					7
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	2	N	-0-					7
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	55	1	173	2	N	-0-					7
11	180	N	22	-0-	-158	-0-	5	1	17	2	N	-0-					7
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					7
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					7

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	1710	-0-	-677	-0-	351	1	1359	2	Y	-0-					82
09	2310	X	1832	-0-	-478	-0-	402	1	1430	2	Y	-0-					82
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	559	1	1777	2	Y	-0-					82
11	1650	N	248	-0-	-1402	-0-	53	1	195	2	Y	-0-					82
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					82
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					82

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	33	-0-	-3253	-0-	30	1	3	2	Y	-0-					127
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					127
10	3379	X	1744	-0-	-1635	-0-	348	1	1396	2	Y	-0-					127
11	3270	X	2490	-0-	-780	-0-	252	1	2238	2	Y	-0-					127
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					127
01	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					127

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	77	-0-	-915	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					88
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					88
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					88
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 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
08	837	N	199	-0-	-638	-0-	182	1	17	2	Y	-0-					24
09	690	N	490	-0-	-200	-0-	490	1			Y	-0-					24
10	961	N	298	-0-	-663	-0-	60	1	238	2	Y	-0-					24
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	107	1	949	2	Y	-0-					24
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					24
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					24

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 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
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					5
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					5
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					5
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					5
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					5
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					5

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	1428	-0-	-1424	-0-	293	1	1135	2	Y	-0-					21
09	900	N	755	-0-	-145	-0-	166	1	589	2	Y	-0-					21
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	231	1	733	2	Y	-0-					21
11	1380	N	489	-0-	-891	-0-	104	1	385	2	Y	-0-					21
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					21
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					21

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 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
08	3100	N	1174	-0-	-1926	854	61	1	1095	2	Y	16					136
							18	9									
09	2010	N	174	-0-	-1836	-0-	118	1	56	2	Y	-0-					136
10	1860	N	54	-0-	-1806	-0-	35	1	7	2	Y	11	55	1			92
							12	9									
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					92
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					92
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					92

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1490	-0-	-3997	-0-	152	1	1338	2	Y	-0-					37
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					37
10	2635	X	696	-0-	-1939	-0-	225	1	471	2	Y	-0-					37
11	2550	X	39	-0-	-2511	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					37
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					37
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					37

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	29	1	100	2	Y	-0-					60
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					60
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					60
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	399	1	3520	2	Y	5					143
							6	9									
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					143
10	3255	X	300	-0-	-2955	-0-	97	1	203	2	Y	-0-					143
11	3450	X	1533	-0-	-1917	-0-	173	1	1360	2	Y	-0-					143
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					143
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					143

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11010	X	5876	-0-	-5134	-0-	1338	1	4537	2	Y	1					64
							1	9									
09	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	1248	1	4265	2	Y	-0-					64
10	5921	X	5758	-0-	-163	-0-	1288	1	4470	2	Y	-0-					64
11	5700	X	588	-0-	-5112	-0-	113	1	475	2	Y	-0-					64
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					64
01	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					64

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	Y	9					41
							10	9									
09	1050	N	282	-0-	-768	-0-	192	1	90	2	Y	-0-					41
10	496	N	419	-0-	-77	-0-	275	1	54	2	Y	82	123	1			-0-
							90	9									
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					27
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	2172	-0-	-2385	-0-	216	1	1909	2	Y	43					202
							47	9									
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					202
10	3658	X	196	-0-	-3462	-0-	63	1	133	2	Y	-0-					202
11	2100	X	557	-0-	-1543	-0-	63	1	494	2	Y	-0-					202
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					202
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					202

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	451	1	2781	2	Y	5	6	1			30
							6	9									
09	3270	X	2944	-0-	-326	-0-	261	1	2677	2	Y	5	6	1			29
							6	9									
10	3379	X	3256	-0-	-123	-0-	371	1	2879	2	Y	5	6	1			28
							6	9									
11	3120	X	1529	-0-	-1591	-0-	32	1	1493	2	Y	4	2	1			30
							4	9									
12	3224	X	1402	-0-	-1822	-0-	1400	2	2	9	Y	2	2	1			30
01	3255	X	2092	-0-	-1163	-0-	78	1	2012	2	Y	2	2	1			30
							2	9									

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 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
08	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	1006	1	6202	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	531	1	5447	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
10	7254	X	6670	-0-	-584	-0-	761	1	5902	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
11	7020	X	6114	-0-	-906	-0-	128	1	5978	2	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
12	7254	X	6368	-0-	-886	-0-	6295	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
01	7223	X	6219	-0-	-1004	-0-	228	1	5912	2	Y	72	63	1			9
							79	9									

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	X	419	-0-	-387	-0-	57	1	349	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
09	780	X	632	-0-	-148	-0-	55	1	565	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
10	806	X	438	-0-	-368	-0-	48	1	376	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
11	690	X	314	-0-	-376	-0-	6	1	300	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
12	713	X	665	-0-	-48	-0-	665	2			Y	-0-					4
01	651	X	520	-0-	-131	-0-	19	1	501	2	Y	-0-					4

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1361	-0-	-313	-0-	190	1	1171	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	458	-0-	-1612	-0-	41	1	417	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	406	-0-	-1578	-0-	46	1	360	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	583	-0-	-737	-0-	12	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	14	1	371	2	Y	-0-					-0-

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	803	-0-	-34	-0-	112	1	691	2	Y	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	73	1	748	2	Y	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	83	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	398	-0-	-382	-0-	8	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	366	-0-	-471	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	700	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 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
08	2976	X	2707	-0-	-269	-0-	375	1	2312	2	Y	18	22	1			11
							20	9									
09	3420	X	2289	-0-	-1131	-0-	202	1	2067	2	Y	18	23	1			6
							20	9									
10	3534	X	3076	-0-	-458	-0-	349	1	2704	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
11	3420	X	1730	-0-	-1690	-0-	36	1	1679	2	Y	14	8	1			11
							15	9									
12	2697	X	2074	-0-	-623	-0-	2074	2			Y	-0-					11
01	3069	X	2016	-0-	-1053	-0-	75	1	1941	2	Y	-0-					11

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	2198	-0-	-189	-0-	303	1	1869	2	Y	24	28	1			8
							26	9									
09	2280	X	2224	-0-	-56	-0-	195	1	2005	2	Y	22	28	1			2
							24	9									
10	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	263	1	2038	2	Y	26	28	1			-0-
							29	9									
11	2130	N	1651	-0-	-479	-0-	34	1	1597	2	Y	18	10	1			8
							20	9									
12	2294	N	1418	-0-	-876	-0-	1390	2	28	9	Y	25	24	1			9
01	2325	N	1529	-0-	-796	-0-	56	1	1452	2	Y	19	24	1			4
							21	9									

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3134	-0-	34	3847	437	1	2694	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	5467	X	1620	-0-	-3847	-0-	144	1	1474	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	2387	X	1254	-0-	-1133	-0-	143	1	1108	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	2310	X	285	-0-	-2025	-0-	6	1	277	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	2387	X	1110	-0-	-1277	-0-	1109	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	2387	X	760	-0-	-1627	-0-	28	1	731	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	423	1	2609	2	Y	15	32	1			8
							17	9									
09	2880	X	2774	-0-	-106	-0-	242	1	2486	2	Y	42	32	1			18
							46	9									
10	2976	X	2816	-0-	-160	-0-	317	1	2457	2	Y	38	33	1			23
							42	9									
11	2880	X	1852	-0-	-1028	-0-	38	1	1775	2	Y	35	49	1			9
							39	9									
12	2976	X	1385	-0-	-1591	-0-	1371	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	2976	X	1071	-0-	-1905	-0-	39	1	1015	2	Y	15	13	1			10
							17	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3162	X	1824	-0-		-1338	-0-	253	1	1563	2	Y	7	8	1			15
								8	9									
09	4385	X	4385	-0-		-0-	-0-	389	1	3988	2	Y	7	9	1			13
								8	9									
10	2140	X	2140	-0-		-0-	-0-	243	1	1888	2	Y	8	8	1			13
								9	9									
11	2698	X	2698	-0-		-0-	-0-	56	1	2633	2	Y	8	5	1			16
								9	9									
12	4526	X	2328	-0-		-2198	-0-	2298	2	30	9	Y	27	27	1			16
01	4526	X	2193	-0-		-2333	-0-	81	1	2088	2	Y	22	27	1			11
								24	9									

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1581	N	1523	-0-		-58	-0-	212	1	1305	2	Y	5	6	1			5
								6	9									
09	1410	N	1337	-0-		-73	-0-	118	1	1213	2	Y	5	6	1			4
								6	9									
10	1374	N	1374	-0-		-0-	-0-	156	1	1211	2	Y	6	6	1			4
								7	9									
11	1470	N	1170	-0-		-300	-0-	24	1	1142	2	Y	4	2	1			6
								4	9									
12	1395	N	806	-0-		-589	-0-	804	2	2	9	Y	2	2	1			6
01	1364	N	988	-0-		-376	-0-	37	1	950	2	Y	1	2	1			5
								1	9									

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2790	X	277	-0-		-2513	-0-	39	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	2872	-0-		-1568	-0-	255	1	2617	2	Y	-0-					-0-
10	5301	X	243	-0-		-5058	-0-	28	1	215	2	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4931	-0-		-199	-0-	103	1	4828	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	2206	-0-		-3095	-0-	2202	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2976	X	1397	-0-		-1579	-0-	52	1	1339	2	Y	5	4	1			1
								6	9									

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2726	N	2042	-0-		-684	-0-	285	1	1757	2	Y	-0-					-0-
09	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-	204	1	2094	2	Y	-0-					-0-
10	2164	N	2164	-0-		-0-	-0-	247	1	1917	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1141	-0-		-839	-0-	24	1	1117	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1189	-0-		-1105	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1183	-0-		-987	-0-	44	1	1139	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2343	N	2343	-0-		-0-	-0-	325	1	2003	2	Y	14	17	1			16
								15	9									
09	3000	N	3868	-0-		868	868	342	1	3511	2	Y	14	17	1			13
								15	9									
10	3100	N	2285	-0-		-815	53	259	1	2008	2	Y	16	17	1			12
								18	9									
11	2220	N	1000	-0-		-1220	-0-	21	1	967	2	Y	11	6	1			17
								12	9									
12	3159	X	3159	-0-		-0-	-0-	3151	2	8	9	Y	7	7	1			17
01	2294	X	1369	-0-		-925	-0-	51	1	1312	2	Y	5	7	1			15
								6	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	730	1	2475	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	981	1	2873	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	621	1	2428	2	Y	2					2
							2	9									
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	249	1	3457	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
12	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	63	1	2897	2	Y	35	36	1			-0-
							39	9									
01	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	368	1	2736	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	134	1	823	2	Y	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	82	1	838	2	Y	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	95	1	741	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	772	-0-	-158	-0-	16	1	756	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	770	-0-	-191	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	31	1	814	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	3689	-0-	-1705	-0-	834	1	2827	2	Y	25					80
							28	9									
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	1740	1	3557	2	Y	141	181	1			40
							155	9									
10	4619	X	3473	-0-	-1146	-0-	1026	1	2441	2	Y	5					45
							6	9									
11	3570	X	1581	-0-	-1989	-0-	1556	2	25	9	Y	23					68
12	5642	X	2357	-0-	-3285	-0-	2199	2	158	9	Y	144	126	1			86
01	5642	X	684	-0-	-4958	-0-	81	1	603	2	Y	-0-					86

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1185	-0-	-303	-0-	270	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	168	-0-	-612	-0-	43	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	406	1	1589	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	215	-0-	-925	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	16	1	723	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	120	-0-	-1368	-0-	14	1	106	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 10136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	422	-0-	-12	-0-	96	1	326	2	Y	-0-					29
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	107	1	310	2	Y	-0-					29
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	130	1	279	2	Y	-0-					29
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	36	1	318	2	Y	-0-					29
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-					29
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	2	Y	-0-					29

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	262	1	888	2	Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	301	1	615	2	Y	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	329	1	784	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	149	1	1104	2	Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	779	1	2642	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	741	1	2169	2	Y	-0-					-0-
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	714	1	2794	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	1840	-0-	-1460	-0-	123	1	1709	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	3410	X	327	-0-	-3083	-0-	7	1	312	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	3441	X	3410	-0-	-31	-0-	403	1	3000	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	1924	-0-	-1207	-0-	438	1	1486	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2210	-0-	-820	-0-	726	1	1484	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	1932	-0-	-1199	-0-	572	1	1360	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	1257	-0-	-1443	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	1766	-0-	-931	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
01	2294	X	1942	-0-	-352	-0-	230	1	1712	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	1330	-0-	-933	-0-	303	1	1027	2	Y	-0-					63
09	1410	X	1139	-0-	-271	-0-	271	1	868	2	Y	-0-					63
10	1271	X	968	-0-	-303	-0-	243	1	725	2	Y	-0-					63
11	1290	X	315	-0-	-975	-0-	315	2			Y	-0-					63
12	1333	X	556	-0-	-777	-0-	556	2			Y	-0-					63
01	1333	X	356	-0-	-977	-0-	42	1	314	2	Y	-0-					63

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	218	1	738	2	Y	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	234	1	685	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	874	-0-	-180	-0-	178	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	765	-0-	-165	-0-	51	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	654	-0-	-307	-0-	14	1	640	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	525	-0-	-343	-0-	62	1	463	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

08	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	425	1	1441	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	546	1	1584	2	Y	-0-					-0-
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	905	1	1936	2	Y	-0-					-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	191	1	1688	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1014	-0-	-939	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1407	-0-	-546	-0-	146	1	1083	2	Y	162	150	1			12
							178	9									

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

08	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	758	1	2571	2	Y	60	55	1			26
							66	9									
09	3600	X	3497	-0-	-103	-0-	878	1	2572	2	Y	43	54	1			15
							47	9									
10	3720	X	3128	-0-	-592	-0-	632	1	2473	2	Y	21					36
							23	9									
11	3420	X	2640	-0-	-780	-0-	177	1	2463	2	Y	-0-					36
12	3627	X	2716	-0-	-911	-0-	58	1	2658	2	Y	-0-					36
01	3627	X	2249	-0-	-1378	-0-	267	1	1982	2	Y	-0-					36

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	1047	1	3552	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
09	3480	X	3237	-0-	-243	-0-	822	1	2406	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
10	3596	X	2020	-0-	-1576	-0-	410	1	1606	2	Y	4					4
							4	9									
11	3480	X	859	-0-	-2621	-0-	58	1	801	2	Y	-0-					4
12	3596	X	2290	-0-	-1306	-0-	49	1	2241	2	Y	-0-					4
01	3596	X	2426	-0-	-1170	-0-	288	1	2138	2	Y	-0-	4	1			-0-

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

08	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	1457	1	4939	2	Y	-0-					53
09	4530	X	3379	-0-	-1151	-0-	1110	1	2269	2	Y	-0-					53
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	1380	1	3282	2	Y	-0-					53
11	4980	X	3938	-0-	-1042	-0-	3938	2			Y	-0-					53
12	5146	X	3038	-0-	-2108	-0-	3038	2			Y	-0-	53	1			-0-
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	635	1	4720	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	1584	-0-	-214	-0-	361	1	1223	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	1643	-0-	-37	-0-	421	1	1222	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1529	-0-	-455	-0-	487	1	1042	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1140	-0-	-780	-0-	116	1	1024	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1437	-0-	-547	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
01	1705	X	1155	-0-	-550	-0-	137	1	1018	2	Y	-0-					-0-

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	854	1	5265	2	N	67	177	1			90
							74	9									
09	5820	X	5612	-0-	-208	-0-	491	1	5038	2	N	75					165
							83	9									
10	6293	X	5688	-0-	-605	-0-	640	1	4964	2	N	76	164	1			77
							84	9									
11	6090	X	5366	-0-	-724	-0-	111	1	5164	2	N	83					160
							91	9									
12	6293	X	5576	-0-	-717	-0-	5514	2	62	9	N	56	174	1			42
01	6200	X	5553	-0-	-647	-0-	203	1	5276	2	N	67					109
							74	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	1360	1	4612	2	Y	42	38	1			18
							46	9									
09	4620	X	2831	-0-	-1789	-0-	713	1	2087	2	Y	28	36	1			10
							31	9									
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	1026	1	4015	2	Y	14					24
							15	9									
11	5370	X	3903	-0-	-1467	-0-	258	1	3594	2	Y	46	46	1			24
							51	9									
12	5549	X	3811	-0-	-1738	-0-	81	1	3687	2	Y	39	49	1			14
							43	9									
01	5549	X	4242	-0-	-1307	-0-	498	1	3703	2	Y	37	46	1			5
							41	9									

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	4648	-0-	-808	-0-	647	1	3993	2	Y	7	8	1			30
							8	9									
09	4980	X	4420	-0-	-560	-0-	392	1	4020	2	Y	7	9	1			28
							8	9									
10	4929	X	3990	-0-	-939	-0-	455	1	3526	2	Y	8	8	1			28
							9	9									
11	4500	X	3241	-0-	-1259	-0-	68	1	3165	2	Y	7	4	1			31
							8	9									
12	4650	X	2631	-0-	-2019	-0-	2566	2	65	9	Y	59	59	1			31
01	4650	X	2736	-0-	-1914	-0-	100	1	2585	2	Y	46	58	1			19
							51	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	123	1	418	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	371	-0-	-109	-0-	95	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	157	1	335	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	133	-0-	-377	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	197	-0-	-299	-0-	23	1	174	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	236	-0-	-12	-0-	32	1	198	2	N	5	7	1			23
							6	9									
09	330	N	218	-0-	-112	-0-	19	1	192	2	N	6	7	1			22
							7	9									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	41	1	316	2	N	7	7	1			22
							8	9									
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	3	1	163	2	N	3	2	1			23
							3	9									
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1	1	1			23
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	13	1	344	2	N	1	1	1			23
							1	9									

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	240	-0-	-39	-0-	48	1	162	2	Y	27	25	1			12
							30	9									
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	40	1	116	2	Y	19	24	1			7
							21	9									
10	248	N	124	-0-	-124	-0-	23	1	90	2	Y	10					17
							11	9									
11	210	N	115	-0-	-95	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					17
12	186	N	85	-0-	-101	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					17
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	11	1	80	2	Y	-0-	14	1			3

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2851	-0-	-249	4772	649	1	2202	2	Y	-0-					-0-
09	5818	X	1046	-0-	-4772	-0-	268	1	778	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	7	-0-	-2411	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	248	1	2182	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2394	-0-	-24	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	318	1	2364	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	4991	-0-	-744	-0-	551	1	4408	2	Y	29	33	1			81
							32	9									
09	5550	X	5033	-0-	-517	-0-	976	1	4026	2	Y	28	23	1			86
							31	9									
10	5890	X	4967	-0-	-923	-0-	1244	1	3693	2	Y	27	42	1			71
							30	9									
11	5700	X	5417	-0-	-283	-0-	1113	1	4262	2	Y	38	23	1			86
							42	9									
12	5890	X	4741	-0-	-1149	-0-	795	1	3906	2	Y	36	44	1			78
							40	9									
01	5208	X	4755	-0-	-453	-0-	527	1	4199	2	Y	26	21	1			83
							29	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	193	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	288	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	612	-0-	-318	-0-	195	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	480	-0-	-330	-0-	49	1	431	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	545	-0-	-602	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	91	1	677	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6158	-0-	-910	-0-	1394	1	4728	2	Y	33	30	1			4
							36	9									
09	6840	X	5788	-0-	-1052	-0-	1467	1	4296	2	Y	23	27	1			-0-
							25	9									
10	7068	X	6942	-0-	-126	-0-	1411	1	5519	2	Y	11					11
							12	9									
11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	481	1	6684	2	Y	60	61	1			10
							66	9									
12	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	174	1	7944	2	Y	54	60	1			4
							59	9									
01	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	928	1	6903	2	Y	49	51	1			-0-
							54	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	1126	1	3818	2	Y	-0-					6
09	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	3283	1	2207	2	Y	1					7
							1	9									
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	3362	1	2214	2	Y	5					12
							6	9									
11	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	2481	1	2351	2	Y	-0-					12
12	4836	X	2479	-0-	-2357	-0-	2478	2	1	9	Y	1					13
01	4836	X	4698	-0-	-138	-0-	557	1	4139	2	Y	2					15
							2	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

08	5921	X	5178	-0-	-743	-0-	561	1	4486	2	Y	119	134	1			57
							131	9									
09	5730	X	5168	-0-	-562	-0-	984	1	4060	2	Y	113	91	1			79
							124	9									
10	5921	X	5434	-0-	-487	-0-	1339	1	3975	2	Y	109	170	1			18
							120	9									
11	5730	X	5145	-0-	-585	-0-	1031	1	3947	2	Y	152	90	1			80
							167	9									
12	5921	X	5125	-0-	-796	-0-	840	1	4129	2	Y	142	178	1			44
							156	9									
01	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	777	1	6189	2	Y	110	86	1			68
							121	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

08	713	N	510	-0-	-203	-0-	56	1	447	2	Y	6	7	1			29
							7	9									
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	196	1	811	2	Y	7	5	1			31
							8	9									
10	868	N	735	-0-	-133	-0-	184	1	547	2	Y	4	8	1			27
							4	9									
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	155	1	594	2	Y	9	5	1			31
							10	9									
12	868	N	616	-0-	-252	-0-	103	1	505	2	Y	7	9	1			29
							8	9									
01	744	N	700	-0-	-44	-0-	77	1	617	2	Y	5	4	1			30
							6	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

08	589	N	505	-0-	-84	-0-	115	1	390	2	Y	-0-					42
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	286	1	192	2	Y	-0-					42
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	310	1	204	2	Y	-0-					42
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	219	1	208	2	Y	-0-					42
12	496	N	184	-0-	-312	-0-	184	2			Y	-0-					42
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	59	1	438	2	Y	-0-					42

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

08	1209	N	829	-0-	-380	-0-	189	1	640	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	913	-0-	-17	-0-	234	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	318	1	681	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	80	1	707	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	787	-0-	-205	-0-	93	1	694	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

08	15066	X	4485	-0-	-10581	-0-	616	1	3799	2	Y	64	134	1			99
							70	9									
09	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	1389	1	14247	2	Y	174	133	1			140
							191	9									
10	14694	X	11860	-0-	-2834	-0-	1334	1	10352	2	Y	158	136	1			162
							174	9									
11	14220	X	10745	-0-	-3475	-0-	221	1	10303	2	Y	201	286	1			77
							221	9									
12	15066	X	10974	-0-	-4092	-0-	10871	2	103	9	Y	94	96	1			75
01	15066	X	11591	-0-	-3475	-0-	426	1	11048	2	Y	106	92	1			89
							117	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	688	1	2334	2	Y	-0-					-0-
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	736	1	2155	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2693	-0-	-35	-0-	548	1	2145	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	1872	-0-	-1038	-0-	125	1	1737	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	3007	X	2287	-0-	-720	-0-	49	1	2226	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	3007	X	2405	-0-	-602	-0-	284	1	2111	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

08	2604	X	2411	-0-	-193	-0-	333	1	2053	2	Y	23	28	1			12
							25	9									
09	2460	X	2409	-0-	-51	-0-	212	1	2173	2	Y	22	28	1			6
							24	9									
10	2635	X	2389	-0-	-246	-0-	269	1	2090	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
11	2550	X	2039	-0-	-511	-0-	42	1	1969	2	Y	25	14	1			16
							28	9									
12	2635	X	1927	-0-	-708	-0-	1882	2	45	9	Y	41	41	1			16
01	2480	X	2028	-0-	-452	-0-	74	1	1918	2	Y	33	41	1			8
							36	9									

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

08	2170	X	1812	-0-	-358	-0-	408	1	1385	2	Y	17	15	1			2
							19	9									
09	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	544	1	1592	2	Y	12	14	1			-0-
							13	9									
10	2170	X	1648	-0-	-522	-0-	334	1	1307	2	Y	6					6
							7	9									
11	1740	X	1638	-0-	-102	-0-	110	1	1528	2	Y	-0-					6
12	2232	X	1746	-0-	-486	-0-	37	1	1709	2	Y	-0-					6
01	2232	X	1998	-0-	-234	-0-	237	1	1761	2	Y	-0-	6	1			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5523	-0-	-1855	-0-	756	1	4664	2	Y	94	113	1			32
							103	9									
09	6360	X	4983	-0-	-1377	-0-	433	1	4447	2	Y	94	117	1			9
							103	9									
10	5890	X	4737	-0-	-1153	-0-	527	1	4092	2	Y	107	114	1			2
							118	9									
11	5700	X	5460	-0-	-240	-0-	112	1	5218	2	Y	118	66	1			54
							130	9									
12	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6258	2	118	9	Y	107	106	1			55
01	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	231	1	6003	2	Y	84	106	1			33
							92	9									

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	3521	-0-	-1749	-0-	486	1	2998	2	N	34	41	1			12
							37	9									
09	4320	X	2985	-0-	-1335	-0-	262	1	2686	2	N	34	43	1			3
							37	9									
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	398	1	3087	2	N	40	42	1			1
							44	9									
11	3420	X	3388	-0-	-32	-0-	70	1	3271	2	N	43	24	1			20
							47	9									
12	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	3028	2	51	9	N	46	46	1			20
01	3534	X	2257	-0-	-1277	-0-	82	1	2135	2	N	36	46	1			11
							40	9									

BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5534	-0-	-1596	-0-	764	1	4714	2	Y	51	61	1			17
							56	9									
09	6870	X	4647	-0-	-2223	-0-	408	1	4183	2	Y	51	63	1			5
							56	9									
10	6758	X	3319	-0-	-3439	-0-	372	1	2884	2	Y	57	61	1			1
							63	9									
11	5460	X	2258	-0-	-3202	-0-	46	1	2151	2	Y	55	31	1			25
							61	9									
12	5549	X	2181	-0-	-3368	-0-	2129	2	52	9	Y	47	46	1			26
01	5549	X	2803	-0-	-2746	-0-	103	1	2661	2	Y	35	45	1			16
							39	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13826	X	13015	-0-	-811	-0-	1441	1	11522	2	Y	47	53	1			18
							52	9									
09	14070	X	12590	-0-	-1480	-0-	2446	1	10094	2	Y	45	36	1			27
							50	9									
10	14539	X	12336	-0-	-2203	-0-	3097	1	9192	2	Y	43	68	1			2
							47	9									
11	14070	X	9725	-0-	-4345	-0-	2000	1	7658	2	Y	61	36	1			27
							67	9									
12	14012	X	11860	-0-	-2152	-0-	1995	1	9802	2	Y	57	71	1			13
							63	9									
01	13020	X	8318	-0-	-4702	-0-	922	1	7349	2	Y	43	34	1			22
							47	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	240	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	313	1	918	2	Y	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	293	1	1145	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	754	-0-	-266	-0-	51	1	703	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	776	-0-	-495	-0-	17	1	759	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	795	-0-	-631	-0-	94	1	701	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

08	3069	X	2686	-0-	-383	-0-	292	1	2336	2	Y	53	60	1			26
							58	9									
09	3180	X	1971	-0-	-1209	-0-	374	1	1541	2	Y	51	41	1			36
							56	9									
10	3286	X	1541	-0-	-1745	-0-	375	1	1113	2	Y	48	76	1			8
							53	9									
11	3180	X	2194	-0-	-986	-0-	439	1	1679	2	Y	69	41	1			36
							76	9									
12	2821	X	1567	-0-	-1254	-0-	253	1	1244	2	Y	64	80	1			20
							70	9									
01	2697	X	1346	-0-	-1351	-0-	144	1	1147	2	Y	50	39	1			31
							55	9									

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

08	3689	X	3250	-0-	-439	-0-	738	1	2503	2	Y	8	8	1			30
							9	9									
09	3390	X	3149	-0-	-241	-0-	800	1	2342	2	Y	6	10	1			26
							7	9									
10	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	683	1	2674	2	Y	3					29
							3	9									
11	3180	X	3150	-0-	-30	-0-	210	1	2920	2	Y	18	18	1			29
							20	9									
12	3255	X	3083	-0-	-172	-0-	66	1	2999	2	Y	16	18	1			27
							18	9									
01	3348	X	3016	-0-	-332	-0-	355	1	2644	2	Y	15	19	1			23
							17	9									

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	318	1	2540	2	Y	124	140	1			46
							136	9									
09	3000	N	3462	-0-	462	462	650	1	2682	2	Y	118	95	1			69
							130	9									
10	3025	N	2563	-0-	-462	-0-	614	1	1824	2	Y	114	178	1			5
							125	9									
11	2730	N	2547	-0-	-183	-0-	491	1	1880	2	Y	160	95	1			70
							176	9									
12	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	422	1	2073	2	Y	150	187	1			33
							165	9									
01	2821	X	2175	-0-	-646	-0-	229	1	1821	2	Y	114	90	1			57
							125	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	4017	-0-	-2400	-0-	440	1	3519	2	Y	53	60	1			29
							58	9									
09	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	1425	1	5881	2	Y	51	41	1			39
							56	9									
10	6417	X	5759	-0-	-658	-0-	1438	1	4268	2	Y	48	76	1			11
							53	9									
11	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	2182	1	8355	2	Y	69	41	1			39
							76	9									
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1273	1	6254	2	Y	64	80	1			23
							70	9									
01	7595	X	6735	-0-	-860	-0-	745	1	5935	2	Y	50	39	1			34
							55	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

08	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	217	1	1738	2	Y	46	53	1			31
							51	9									
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	380	1	1570	2	Y	45	36	1			40
							50	9									
10	2232	N	1750	-0-	-482	-0-	429	1	1273	2	Y	44	68	1			16
							48	9									
11	1950	N	1676	-0-	-274	-0-	333	1	1276	2	Y	61	36	1			41
							67	9									
12	2077	N	1098	-0-	-979	-0-	175	1	861	2	Y	56	71	1			26
							62	9									
01	1736	N	1477	-0-	-259	-0-	159	1	1270	2	Y	44	34	1			36
							48	9									

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) //CONT.// 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. //CONT.// 508936
PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12018 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3354	-0-	-174	-0-	425	1	2929	2	N	-0-					-0-
*03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	625	1	3334	2	N	-0-					-0-
*04	3780	X	3390	-0-	-390	-0-	350	1	3040	2	N	-0-					-0-
*05	3906	X	3309	-0-	-597	-0-	300	1	3009	2	N	-0-					-0-
*06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
*07	3968	X	517	-0-	-3451	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
*09	3930	X	3769	-0-	-161	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
*10	4061	X	3973	-0-	-88	-0-	187	1	3786	2	N	-0-					-0-
*11	3930	X	1875	-0-	-2055	-0-	85	1	1790	2	N	-0-					-0-
*12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	199	1	4112	2	N	-0-					-0-
*01	4061	X	3866	-0-	-195	-0-	89	1	3777	2	N	-0-	2	6			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 10884 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1808	-0-	-1292	4783	496	1	1312	2	Y	-0-					49
09	3000	N	2	-0-	-2998	1785	2	1			Y	-0-					49
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					49
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					49
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDERXP LTD. 907320
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC 701613
CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 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
08	390		40	-0-	-350	325	40	3			N	-0-					13
09	390		112	-0-	-278	47	110	3	2	9	N	2	2	1			13
10	271	N	224	-0-	-47	-0-	217	3	7	9	N	6	5	1			14
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	208	3	6	9	N	5	5	1			14
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	187	3	6	9	N	5	5	1			14
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	148	3	4	9	N	4	5	1			13

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

08	3100	N	2399	-0-	-701	2352	2382	3	2	4	Y	14	17	1			8
							15	9									
09	3000	N	2397	-0-	-603	1749	2383	3	14	9	Y	13	13	1			8
10	3100	N	2528	-0-	-572	1177	2521	3	7	9	Y	6	11	1			3
11	3000	N	2415	-0-	-585	592	2415	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	3022	N	2430	-0-	-592	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5608	3	4	4	Y	130	154	1			74
							143	9									
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5523	3	136	9	Y	124	122	1			76
10	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5866	3	144	9	Y	131	153	1			54
11	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5577	3	172	9	Y	156	123	1			87
12	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5705	3	162	9	Y	147	139	1			95
01	6014	X	5779	-0-	-235	-0-	5626	3	153	9	Y	139	148	1			86

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8753 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2885 31	3 9	2	4	Y	28	23	1			16
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2789	3	50	9	Y	45	33	1			28
10	3100	N	3270	-0-	170	170	3214	3	56	9	Y	51	58	1			21
11	3000	N	2906	-0-	-94	76	2844	3	62	9	Y	56	46	1			31
12	3107	X	3031	-0-	-76	-0-	2970	3	61	9	Y	55	51	1			35
01	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	2904	3	57	9	Y	52	55	1			32

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1404 62	3 9	2	4	Y	56	66	1			32
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1393	3	63	9	Y	57	54	1			35
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1506	3	66	9	Y	60	70	1			25
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1454	3	79	9	Y	72	57	1			40
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1412	3	72	9	Y	65	63	1			42
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1284	3	62	9	Y	56	63	1			35

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	4214	-0-	-1490	-0-	4132	3	3	4	Y	72	104	1			41
							79	9									
09	5670	X	5536	-0-	-134	-0-	5316	3	220	9	Y	200	119	1			122
10	5859	X	5801	-0-	-58	-0-	5547	3	254	9	Y	231	258	1			95
11	5670	X	5320	-0-	-350	-0-	5031	3	289	9	Y	263	212	1			146
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5212	3	277	9	Y	252	236	1			162
01	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5096	3	260	9	Y	236	252	1			146

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 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
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	802	3	4	4	Y	52	70	1			144
							57	9									
09	1110	N	844	-0-	-266	-0-	781	3	6	4	Y	52	98	1			98
							57	9									
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1295	3	7	4	Y	68	65	1			101
							75	9									
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	746	3	5	4	Y	54					155
							59	9									
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1130	3	8	4	Y	114	130	1			139
							125	9									
01	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	24	1	922	3	Y	63	143	1			59
							6	4	69	9							

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1954	3	9	4	Y	120	115	1			268
							132	9									
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1730	3	9	4	Y	104	181	1			191
							114	9									
10	2387	N	1489	-0-	-898	-0-	1405	3	6	4	Y	71	127	1			135
							78	9									
11	2040	N	1293	-0-	-747	-0-	1231	3	5	4	Y	52					187
							57	9									
12	1891	N	1574	-0-	-317	-0-	1456	3	8	4	Y	100	157	1			130
							110	9									
01	1488	N	926	-0-	-562	-0-	22	1	840	3	Y	54	133	1			51
							5	4	59	9							

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2005	3	2	4	Y	12	14	1			7
							13	9									
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1923	3	10	9	Y	9	10	1			6
10	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1958	3	8	9	Y	7	10	1			3
11	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	1899	3	11	9	Y	10	8	1			5
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2151	3	12	9	Y	11	9	1			7
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2108	3	10	9	Y	9	10	1			6

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2628	-0-	-534	-0-	2540	3	5	4	Y	75	91	1			42
							83	9									
09	2610	X	2239	-0-	-371	-0-	2185	3	54	9	Y	49	61	1			30
10	2759	X	1365	-0-	-1394	-0-	1363	3	2	9	Y	2	31	1			1
11	2670	X	1756	-0-	-914	-0-	1750	3	6	9	Y	5	3	1			3
12	2325	N	1221	-0-	-1104	-0-	1218	3	3	9	Y	3	4	1			2
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	3	6	9	Y	5	4	1			3

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16926	X	14416	-0-	-2510	-0-	14320	3	2	4	Y	85	111	1			48
							94	9									
09	15390	X	8259	-0-	-7131	-0-	8212	3	8	4	Y	35	62	1			21
							39	9									
10	15035	X	14604	-0-	-431	-0-	14530	3	9	4	Y	59	56	1			24
							65	9									
11	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	14	1	20732	3	Y	101	69	1			56
							9	4	111	9							
12	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	9	1	19351	3	Y	87	87	1			56
							8	4	96	9							
01	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	168	1	16689	3	Y	73	84	1			45
							8	4	80	9							

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8765 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 937J RRCID -> 286020 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8780 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7093	3	1	4	Y	47	56	1			27
							52	9									
09	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6823	3	2	4	Y	38	42	1			23
							42	9									
10	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6922	3	1	4	Y	41	47	1			17
							45	9									
11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	14	1	6589	3	Y	92	58	1			51
							3	4	101	9							
12	6975	X	6848	-0-	-127	-0-	9	1	6741	3	Y	87	82	1			56
							2	4	96	9							
01	6975	X	6532	-0-	-443	-0-	140	1	6302	3	Y	80	87	1			49
							2	4	88	9							

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1071 RRCID -> 290597 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10719 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2548	3	3	4	N	129	153	1			73
							142	9									
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2733	3	138	9	N	125	121	1			77
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2882	3	154	9	N	140	159	1			58
11	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2760	3	187	9	N	170	133	1			95
12	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	2836	3	178	9	N	162	152	1			105
01	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2797	3	171	9	N	155	164	1			96

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		177	-0-	177	177	175	3	2	9	Y	2	4	1			15
09	DLQ G-10		484	-0-	484	661	475	3	9	9	Y	8	9	1			14
10	1633	X	972	-0-	-661	-0-	942	3	30	9	Y	27	26	1			15
11	934	X	934	-0-	-0-	-0-	903	3	31	9	Y	28	30	1			13
12	837	X	837	-0-	-0-	-0-	809	3	28	9	Y	25	26	1			12
01	961	X	664	-0-	-297	-0-	639	3	25	9	Y	23	25	1			10

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					17
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					17
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					17
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					17

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	120	X	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	234	3	4	9	Y	4	3	1			2
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	159	3	3	9	Y	3	3	1			2

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		103	-0-	103	103	99	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	DLQ G-10		270	-0-	270	373	270	3			Y	-0-					-0-
10	909	N	536	-0-	-373	-0-	535	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	527	N	364	-0-	-163	-0-	363	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 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
08	765	X	42	-0-	-723	-0-	41	3	1	9	Y	1					47
09	115	X	115	-0-	-0-	-0-	111	3	4	9	Y	4	4	1			47
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	221	3	15	9	Y	14	13	1			48
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	212	3	17	9	Y	15	16	1			47
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	190	3	14	9	Y	13	14	1			46
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	150	3	12	9	Y	11	13	1			44

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		314	-0-	314	430	314	3			Y	-0-					3
10	1053	N	623	-0-	-430	-0-	623	3			Y	-0-					3
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					3
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					3
01	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	3			Y	-0-					3

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	822					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	822					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		164	-0-	164	986	164	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		196	-0-	196	1182	196	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		186	-0-	186	1368	186	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		153	-0-	153	1521	153	3			N	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		111	-0-	111	152	111	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		301	-0-	301	412	301	3			Y	-0-					-0-
10	1010	N	598	-0-	-412	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

08	751	X	43	-0-	-708	-0-	43	3			Y	-0-					13
09	119	X	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			13
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	234	3	4	9	Y	4	4	1			13
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	224	3	6	9	Y	5	5	1			13
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	201	3	4	9	Y	4	4	1			13
01	248	N	163	-0-	-85	-0-	159	3	4	9	Y	4	4	1			13

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

08	DLQ G-10		38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		103	-0-	103	141	103	3			Y	-0-					-0-
10	345	N	204	-0-	-141	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE 12/29/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 8271 - 8318

08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

08	DLQ G-10		80	-0-	80	80	78	3	2	9	Y	2	4	1			47
09	DLQ G-10		221	-0-	221	301	212	3	9	9	Y	8	9	1			46
10	DLQ G-10		451	-0-	451	752	421	3	30	9	Y	27	26	1			47
11	1187	N	435	-0-	-752	-0-	404	3	31	9	Y	28	30	1			45
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	362	3	28	9	Y	25	26	1			44
01	465	N	311	-0-	-154	-0-	286	3	25	9	Y	23	25	1			42

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	723	X	40	-0-	-683	-0-	40	3			Y	-0-					9
09	111	X	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			9
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	3	3	9	Y	3	3	1			9
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	Y	3	3	1			9
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3	9	Y	3	3	1			9
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	148	3	3	9	Y	3	3	1			9

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		159	-0-	159	159	158	3	1	9	Y	1	2	1			35
09	DLQ G-10		435	-0-	435	594	431	3	4	9	Y	4	4	1			35
10	1462	N	868	-0-	-594	-0-	854	3	14	9	Y	13	13	1			35
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	820	3	15	9	Y	14	15	1			34
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	734	3	13	9	Y	12	13	1			33
01	868	N	593	-0-	-275	-0-	580	3	13	9	Y	12	13	1			32

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					15
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					15
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					15
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					15
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					15
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					15

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	X	43	-0-	-707	-0-	42	3	1	9	Y	1					23
09	116	X	116	-0-	-0-	-0-	114	3	2	9	Y	2	2	1			23
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	226	3	8	9	Y	7	6	1			24
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	217	3	8	9	Y	7	8	1			23
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	194	3	7	9	Y	6	7	1			22
01	248	N	161	-0-	-87	-0-	154	3	7	9	Y	6	6	1			22

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

08	783	X	45	-0-	-738	-0-	45	3			Y	-0-					9
09	124	X	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1			9
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	Y	3	3	1			9
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	3	3	9	Y	3	3	1			9
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	3	3	9	Y	3	3	1			9
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	166	3	3	9	Y	3	3	1			9

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

08	757	X	43	-0-	-714	-0-	43	3			N	-0-					9
09	119	X	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	N	1	1	1			9
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	3	3	9	N	3	3	1			9
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	3	3	9	N	3	3	1			9
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	N	3	3	1			9
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	159	3	3	9	N	3	3	1			9

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

08	DLQ	G-10	158	-0-	158	158	156	3	2	9	Y	2	4	1			36
09	DLQ	G-10	432	-0-	432	590	423	3	9	9	Y	8	9	1			35
10	1460	N	870	-0-	-590	-0-	840	3	30	9	Y	27	26	1			36
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	805	3	31	9	Y	28	30	1			34
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	721	3	28	9	Y	25	26	1			33
01	868	N	595	-0-	-273	-0-	570	3	25	9	Y	23	25	1			31

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					18
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			18
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	217	3	7	9	Y	6	6	1			18
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	208	3	7	9	Y	6	7	1			17
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	187	3	6	9	Y	5	6	1			16
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	148	3	6	9	Y	5	6	1			15

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

08	DLQ	G-10	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					36
09	DLQ	G-10	123	-0-	123	168	123	3			Y	-0-					36
10	412	X	244	-0-	-168	-0-	244	3			Y	-0-					36
11	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					36
12	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					36
01	248	X	165	-0-	-83	-0-	165	3			Y	-0-					36

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

08	DLQ	G-10	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	122	-0-	122	167	122	3			Y	-0-					-0-
10	408	X	241	-0-	-167	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
11	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
12	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
01	248	X	164	-0-	-84	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	X	40	-0-	-680	-0-	40	3			Y	-0-					29
09	113	X	113	-0-	-0-	-0-	110	3	3	9	Y	3	2	1			30
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	217	3	8	9	Y	7	5	1			32
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	208	3	6	9	Y	5	5	1			32
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	187	3	6	9	Y	5	5	1			32
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	148	3	4	9	Y	4	5	1			31

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		330	-0-	330	451	330	3			Y	-0-					-0-
10	1107	N	656	-0-	-451	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	445	-0-	-206	-0-	445	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		40	-0-	40	40	39	3	1	9	Y	1	2	1			7
09	DLQ G-10		109	-0-	109	149	105	3	4	9	Y	4	4	1			7
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	209	3	14	9	Y	13	13	1			7
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	201	3	15	9	Y	14	15	1			6
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	180	3	13	9	Y	12	13	1			5
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	142	3	13	9	Y	12	13	1			4

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7434 - 7443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		45	-0-	45	45	38	3	7	9	Y	6	18	1			-0-
09	DLQ G-10		106	-0-	106	151	103	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	364	N	213	-0-	-151	-0-	204	3	9	9	Y	8	7	1			2
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	196	3	9	9	Y	8	8	1			2
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	175	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	139	3	7	9	Y	6	7	1			1

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		159	-0-	159	159	158	3	1	9	Y	1	2	1			46
09	DLQ G-10		433	-0-	433	592	429	3	4	9	Y	4	4	1			46
10	1456	N	864	-0-	-592	-0-	850	3	14	9	Y	13	13	1			46
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	816	3	15	9	Y	14	15	1			45
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	730	3	13	9	Y	12	13	1			44
01	868	N	590	-0-	-278	-0-	577	3	13	9	Y	12	13	1			43

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 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
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	731	X	41	-0-	-690	-0-	40	3	1	9	N	1					26
09	112	X	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	N	2	3	1			25
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	3	9	9	N	8	8	1			25
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	208	3	9	9	N	8	9	1			24
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	187	3	8	9	N	7	8	1			23
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	148	3	8	9	N	7	7	1			23

CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	CANALES, E. G.				WELL #: 39	RRCID -> 222863	COMPL. DATE 01/29/2011					TOTAL DEPTH 11719		PERF.10244 - 10272			
08	734	X	40	-0-	-694	-0-	40	3			Y	-0-					12
09	111	X	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			12
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	217	3	4	9	Y	4	4	1			12
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	209	3	6	9	Y	5	5	1			12
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	187	3	4	9	Y	4	4	1			12
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	148	3	4	9	Y	4	4	1			12
	CANALES, A.T.				WELL #: 97	RRCID -> 223375	COMPL. DATE 10/16/2011					TOTAL DEPTH 12500		PERF.10176 - 10593			
08	DLQ G-10		67	-0-	67	67	66	3	1	9	Y	1	2	1			4
09	DLQ G-10		184	-0-	184	251	180	3	4	9	Y	4	4	1			4
10	623	N	372	-0-	-251	-0-	357	3	15	9	Y	14	14	1			4
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	343	3	17	9	Y	15	16	1			3
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	307	3	14	9	Y	13	14	1			2
01	372	N	256	-0-	-116	-0-	243	3	13	9	Y	12	13	1			1
	CANALES A.T.				WELL #: 96	RRCID -> 223385	COMPL. DATE 12/11/2006					TOTAL DEPTH 12048		PERF.10643 - 10979			
08	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		138	-0-	138	189	138	3			Y	-0-					-0-
10	463	N	274	-0-	-189	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
	CANALES A.T.				WELL #: 99	RRCID -> 223933	COMPL. DATE 12/09/2008					TOTAL DEPTH 12000		PERF.10264 - 11510			
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
	CANALES, E. G.				WELL #: 40	RRCID -> 225676	COMPL. DATE 09/09/2011					TOTAL DEPTH 11400		PERF.10234 - 10487			
08	DLQ G-10		102	-0-	102	102	101	3	1	9	Y	1	2	1			47
09	DLQ G-10		280	-0-	280	382	276	3	4	9	Y	4	4	1			47
10	943	N	561	-0-	-382	-0-	547	3	14	9	Y	13	13	1			47
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	524	3	15	9	Y	14	15	1			46
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	470	3	13	9	Y	12	13	1			45
01	558	N	384	-0-	-174	-0-	371	3	13	9	Y	12	13	1			44
	CANALES, A. T.				WELL #: 98	RRCID -> 225822	COMPL. DATE 02/13/2007					TOTAL DEPTH 11450		PERF.10885 - 11122			
08	DLQ G-10		71	-0-	71	71	69	3	2	9	Y	2	4	1			4
09	DLQ G-10		198	-0-	198	269	189	3	9	9	Y	8	9	1			3
10	673	N	404	-0-	-269	-0-	374	3	30	9	Y	27	26	1			4
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	359	3	31	9	Y	28	30	1			2
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	321	3	28	9	Y	25	26	1			1
01	403	N	280	-0-	-123	-0-	254	3	26	9	Y	24	25	1			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		69	-0-	69	69	67	3	2	9	Y	2	4	1			20
09	DLQ G-10		193	-0-	193	262	183	3	10	9	Y	9	9	1			20
10	655	X	393	-0-	-262	-0-	362	3	31	9	Y	28	26	1			22
11	378	X	378	-0-	-0-	-0-	347	3	31	9	Y	28	30	1			20
12	339	X	339	-0-	-0-	-0-	311	3	28	9	Y	25					45
01	403	X	271	-0-	-132	-0-	246	3	25	9	Y	23	25	1			43

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			24
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	26	1			24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	30	1			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	1			21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	25	1			19

CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 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
08	DLQ G-10		90	-0-	90	90	84	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
09	DLQ G-10		252	-0-	252	342	228	3	24	9	Y	22	17	1			5
10	861	N	519	-0-	-342	-0-	453	3	66	9	Y	60	52	1			13
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	434	3	63	9	Y	57	60	1			10
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	389	3	55	9	Y	50	52	1			8
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	307	3	52	9	Y	47	51	1			4

CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1					100
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	Y	2	3	1			99
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	236	3	9	9	Y	8	8	1			99
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	226	3	9	9	Y	8	9	1			98
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	202	3	8	9	Y	7	8	1			97
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	160	3	8	9	Y	7	7	1			97

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	688	X	39	-0-	-649	-0-	39	3			Y	-0-					8
09	106	X	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			8
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2	9	Y	2	2	1			8
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	Y	2	2	1			8
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2	2	1			8
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			8

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		160	-0-	160	160	158	3	2	9	Y	2	4	1			19
09	DLQ G-10		439	-0-	439	599	430	3	9	9	Y	8	9	1			18
10	DLQ G-10		883	-0-	883	1482	853	3	30	9	Y	27	26	1			19
11	2331	N	849	-0-	-1482	-0-	818	3	31	9	Y	28	30	1			17
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	732	3	28	9	Y	25	26	1			16
01	868	N	604	-0-	-264	-0-	579	3	25	9	Y	23	25	1			14

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		144	-0-	144	144	142	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	DLQ G-10		397	-0-	397	541	387	3	10	9	Y	9	6	1			4
10	DLQ G-10		793	-0-	793	1334	769	3	24	9	Y	22	18	1			8
11	2093	N	759	-0-	-1334	-0-	737	3	22	9	Y	20	21	1			7
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	660	3	19	9	Y	17	18	1			6
01	806	N	540	-0-	-266	-0-	522	3	18	9	Y	16	18	1			4

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		153	-0-	153	153	146	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	DLQ G-10		417	-0-	417	570	396	3	21	9	Y	19	14	1			5
10	DLQ G-10		841	-0-	841	1411	787	3	54	9	Y	49	41	1			13
11	2216	X	805	-0-	-1411	-0-	754	3	51	9	Y	46	48	1			11
12	719	X	719	-0-	-0-	-0-	675	3	44	9	Y	40	42	1			9
01	837	X	575	-0-	-262	-0-	534	3	41	9	Y	37	41	1			5

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9021	X	8524	-0-	-497	-0-	819	1	7644	3	Y	55	78	1			23
							61	9									
09	7860	X	7636	-0-	-224	-0-	775	1	6796	3	Y	59					82
							65	9									
10	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	781	1	7239	3	Y	72	89	1			65
							79	9									
11	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	750	1	6964	3	Y	68	92	1			41
							75	9									
12	8153	X	7869	-0-	-284	-0-	807	1	6971	3	Y	83	90	1			34
							91	9									
01	8153	X	6184	-0-	-1969	-0-	377	1	5732	3	Y	68					102
							75	9									

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	139	1	1294	3	N	28	39	1			11
							31	9									
09	765	X	765	-0-	-0-	-0-	75	1	660	3	N	27					38
							30	9									
10	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	103	1	955	3	N	18	32	1			24
							20	9									
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	143	1	1326	3	N	22	32	1			14
							24	9									
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	220	1	1900	3	N	29	31	1			12
							32	9									
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	149	1	2273	3	N	28					40
							31	9									

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (SANFORD) //CONT.// 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6032 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7040 - 7046

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-			72
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			72
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			72

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	164	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	196	-0-	196	360	196	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	186	-0-	186	546	186	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	153	-0-	153	699	153	3			Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					63
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					63
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					63
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					63

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	164	3			Y	-0-					19
11	DLQ	G-10	196	-0-	196	360	196	3			Y	-0-					19
12	DLQ	G-10	186	-0-	186	546	186	3			Y	-0-					19
01	DLQ	G-10	153	-0-	153	699	153	3			Y	-0-					19

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	164	3			Y	-0-					6
11	DLQ	G-10	196	-0-	196	360	196	3			Y	-0-					6
12	DLQ	G-10	186	-0-	186	546	186	3			Y	-0-					6
01	DLQ	G-10	153	-0-	153	699	153	3			Y	-0-					6

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	164	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	196	-0-	196	360	196	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	186	-0-	186	546	186	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	153	-0-	153	699	153	3			Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164	3			Y	-0-					61
11	DLQ G-10	196	-0-	196	360	196	3			Y	-0-					61
12	DLQ G-10	186	-0-	186	546	186	3			Y	-0-					61
01	DLQ G-10	153	-0-	153	699	153	3			Y	-0-					61

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	164	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	196	-0-	196	360	196	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	186	-0-	186	546	186	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	153	-0-	153	699	153	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	164	-0-	164	164	164	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	196	-0-	196	360	196	3			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	186	-0-	186	546	186	3			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	153	-0-	153	699	153	3			N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	164	3			Y	-0-					8
11	DLQ	G-10	196	-0-	196	360	196	3			Y	-0-					8
12	DLQ	G-10	186	-0-	186	546	186	3			Y	-0-					8
01	DLQ	G-10	153	-0-	153	699	153	3			Y	-0-					8

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164	3			Y	-0-					30
11	DLQ G-10	196	-0-	196	360	196	3			Y	-0-					30
12	DLQ G-10	186	-0-	186	546	186	3			Y	-0-					30
01	DLQ G-10	153	-0-	153	699	153	3			Y	-0-					30

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF. 14856 - 15046

08	4092 #	2292	-0-	-1800	-0-	170	1	2101	3	N	19					112
						21	9									
09	3960 #	3000	-0-	-960	-0-	214	1	2730	3	N	51					163
						56	9									
10	4123 #	3955	-0-	-168	-0-	291	1	3624	3	N	36	180	1			19
						40	9									
11	3990 #	3516	-0-	-474	-0-	270	1	3221	3	N	23					42
						25	9									
12	4123 #	2560	-0-	-1563	-0-	198	1	2306	3	N	51					93
						56	9									
01	4371 #	2899	-0-	-1472	-0-	224	1	2655	3	N	18					111
						20	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF. 14875 - 14958

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736

SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	1133	1	5130	2	Y	-0-					-0-
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	1237	1	4081	2	Y	-0-					-0-
11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	1283	1	3725	2	Y	-0-					-0-
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	1218	1	3364	2	Y	-0-					-0-
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	1278	1	3154	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	2119	1	9596	2	Y	31	52	1			-0-
							34	9									
09	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7553	2	20	9	Y	18	3	1			15
10	9920	X	8086	-0-	-1834	-0-	1876	1	6188	2	Y	20	14	1			21
							22	9									
11	9600	X	7623	-0-	-1977	-0-	1946	1	5648	2	Y	26	22	1			25
							29	9									
12	9920	X	8313	-0-	-1607	-0-	2202	1	6082	2	Y	26	28	1			23
							29	9									
01	9920	X	6622	-0-	-3298	-0-	1902	1	4696	2	Y	22	20	1			25
							24	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30487	X	30487	-0-	-0-	-0-	29926	2	561	9	Y	510	547	1			1
09	23970	X	23970	-0-	-0-	-0-	23556	2	414	9	Y	376	34	1			343
10	27559	X	26505	-0-	-1054	-0-	26069	2	436	9	Y	396	151	1			588
11	29490	X	24294	-0-	-5196	-0-	23796	2	498	9	Y	453	234	1			807
12	30473	X	23621	-0-	-6852	-0-	23129	2	492	9	Y	447	292	1			962
01	30473	X	21610	-0-	-8863	-0-	21145	2	465	9	Y	423	218	1			1167

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	1002	1	4536	2	Y	51	73	1			-0-
							56	9									
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3570	2	37	9	Y	34	5	1			29
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	992	1	3271	2	Y	33	18	1			44
							36	9									
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	1028	1	2986	2	Y	44	31	1			57
							48	9									
12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	1093	1	3020	2	Y	43	39	1			61
							47	9									
01	3937	X	3346	-0-	-591	-0-	954	1	2353	2	Y	35	24	1			72
							39	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-					1029
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	185	36	1			1178
10	7378	X	3006	-0-	-4372	-0-	2916	2	90	9	Y	82	63	1			1197
11	4950	X	2748	-0-	-2202	-0-	2661	2	87	9	Y	79	73	1			1203
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	3977	2	133	9	Y	121	143	1			1181
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6010	2	149	9	Y	135	132	1			1184

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	157	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7967	X	5848	-0-	-2119	-0-	433	1	5362	3	N	48					179
							53	9									
09	7680	X	6126	-0-	-1554	-0-	442	1	5642	3	N	38	174	1			43
							42	9									
10	7502	X	6600	-0-	-902	-0-	488	1	6077	3	N	32					75
							35	9									
11	6330	X	4257	-0-	-2073	-0-	321	1	3823	3	N	103					178
							113	9									
12	7068	X	5359	-0-	-1709	-0-	421	1	4905	3	N	30	176	1			32
							33	9									
01	7316	X	5832	-0-	-1484	-0-	452	1	5354	3	N	24					56
							26	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18166	X	14968	-0-	-3198	-0-	1114	1	13792	3	N	56	181	1			70
							62	9									
09	17580	X	15028	-0-	-2552	-0-	1083	1	13824	3	N	110					180
							121	9									
10	18166	X	15480	-0-	-2686	-0-	1136	1	14150	3	N	176	176	1			180
							194	9									
11	16920	X	14875	-0-	-2045	-0-	1147	1	13664	3	N	58	181	1			57
							64	9									
12	17484	X	15959	-0-	-1525	-0-	1254	1	14605	3	N	91					148
							100	9									
01	17298	X	15380	-0-	-1918	-0-	1193	1	14112	3	N	68	179	1			37
							75	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8990	X	7083	-0-	-1907	-0-	527	1	6523	3	N	30					84
							33	9									
09	8700	X	7857	-0-	-843	-0-	562	1	7168	3	N	115					199
							127	9									
10	10013	X	8156	-0-	-1857	-0-	604	1	7527	3	N	23	173	1			49
							25	9									
11	9690	X	8010	-0-	-1680	-0-	615	1	7328	3	N	61					110
							67	9									
12	10013	X	8300	-0-	-1713	-0-	648	1	7553	3	N	90	173	1			27
							99	9									
01	9052	X	7989	-0-	-1063	-0-	618	1	7313	3	N	53					80
							58	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4007	-0-	-3216	-0-	298	1	3694	3	N	14					67
							15	9									
09	6990	X	5692	-0-	-1298	-0-	411	1	5241	3	N	36					103
							40	9									
10	6572	X	5816	-0-	-756	-0-	425	1	5297	3	N	85					188
							94	9									
11	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	488	1	5819	3	N	53	179	1			62
							58	9									
12	6541	X	6490	-0-	-51	-0-	511	1	5954	3	N	23					85
							25	9									
01	6541	X	5741	-0-	-800	-0-	446	1	5281	3	N	13					98
							14	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	930	1	11508	3	N	87	182	1			53
							96	9									
09	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	915	1	11673	3	N	20					73
							22	9									
10	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	932	1	11610	3	N	7					80
							8	9									
11	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	913	1	10879	3	N	96					176
							106	9									
12	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	983	1	11457	3	N	53	179	1			50
							58	9									
01	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	988	1	11685	3	N	30					80
							33	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3136	-0-	-615	-0-	231	1	2862	3	N	39	173	1			53
							43	9									
09	3630	X	3145	-0-	-485	-0-	221	1	2824	3	N	91					144
							100	9									
10	3751	X	2963	-0-	-788	-0-	216	1	2689	3	N	53	178	1			19
							58	9									
11	3600	X	2936	-0-	-664	-0-	216	1	2575	3	N	132					151
							145	9									
12	3720	X	3020	-0-	-700	-0-	230	1	2682	3	N	98	175	1			74
							108	9									
01	3627	X	2942	-0-	-685	-0-	226	1	2673	3	N	39					113
							43	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17918	X	16002	-0-	-1916	-0-	1192	1	14752	3	N	53					143
							58	9									
09	17340	X	16297	-0-	-1043	-0-	1178	1	15030	3	N	81	181	1			43
							89	9									
10	18879	X	16504	-0-	-2375	-0-	1219	1	15182	3	N	94					137
							103	9									
11	18270	X	16012	-0-	-2258	-0-	1233	1	14695	3	N	76	178	1			35
							84	9									
12	18879	X	16333	-0-	-2546	-0-	1287	1	14996	3	N	45					80
							50	9									
01	18786	X	16036	-0-	-2750	-0-	1240	1	14669	3	N	115					195
							127	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3221	-0-	-623	-0-	241	1	2980	3	N	-0-					137
09	3720	X	2652	-0-	-1068	-0-	193	1	2459	3	N	-0-					137
10	3937	X	3045	-0-	-892	-0-	226	1	2819	3	N	-0-					137
11	3810	X	2991	-0-	-819	-0-	227	1	2707	3	N	52					189
							57	9									
12	3937	X	1741	-0-	-2196	-0-	137	1	1598	3	N	5	175	1			19
							6	9									
01	3596	X	3117	-0-	-479	-0-	241	1	2852	3	N	22					41
							24	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

08	4805 #	4025	-0-	-780	-0-	296	1	3667	3	N	56					112
						62	9									
09	4620 #	4010	-0-	-610	-0-	289	1	3689	3	N	29					141
						32	9									
10	4774 #	4177	-0-	-597	-0-	306	1	3816	3	N	50					191
						55	9									
11	4500 #	4069	-0-	-431	-0-	313	1	3733	3	N	21	171	1			41
						23	9									
12	4650 #	4296	-0-	-354	-0-	331	1	3852	3	N	103					144
						113	9									
01	4619 #	4055	-0-	-564	-0-	315	1	3729	3	N	10					154
						11	9									

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	84				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	84				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	84				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	84				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	84				Y	-0-					-0-
01	T. A.	796	-0-	796	B	880	230	1	566	2	Y	-0-				-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
MOSSER & SHANKS WELL #: 1 RRCID -> 269352 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					-0-
09	39	X	-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-	9	1			6
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					6
10	434	N	206	-0-	-228	-0-	206	3			Y	-0-					6
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	271	3	11	9	Y	10					16
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	48	1	312	3	Y	43	34	1			25
							47	9									
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					25

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	486	-0-	-289	-0-	486	3			Y	-0-	10	1			5
09	480	N	263	-0-	-217	-0-	263	3			Y	-0-					5
10	899	N	193	-0-	-706	-0-	193	3			Y	-0-					5
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	3	11	9	Y	10					15
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	162	1	1055	3	Y	48	38	1			25
							53	9									
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					25

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MB ENERGY, LLC 100147
LAS RAICES WELL #: 1 RRCID -> 294385 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6902 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	X	297	-0-	-13	-0-	276	2	21	9	N	19	161	1			70
09	360	X	44	-0-	-316	-0-	44	2			N	-0-					70
10	372	X	176	-0-	-196	-0-	128	2	48	9	N	44					114
11	360	X	142	-0-	-218	-0-	127	2	15	9	N	14					128
12	382	X	382	-0-	-0-	-0-	357	2	25	9	N	23					151
01	310	X	300	-0-	-10	-0-	282	2	18	9	N	16					167

LAS RAICES WELL #: 2 RRCID -> 295911 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7208 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	160	-0-	-26	-0-	42	1	118	2	Y	-0-					56
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	42	1	173	2	Y	3					59
							3	9									
10	DLQ G-10		234	-0-	234	234	36	1	195	2	Y	3					62
							3	9									
11	428	N	194	-0-	-234	-0-	37	1	157	2	Y	-0-					62
*12	217	N	56	-0-	-161	-0-	8	1	45	2	Y	3					65
							3	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	253	-0-	-57	-0-	67	1	186	2	Y	-0-					15
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	66	1	273	2	Y	-0-					15
10	DLQ G-10		365	-0-	365	365	57	1	308	2	Y	-0-					15
11	671	N	306	-0-	-365	-0-	59	1	247	2	Y	-0-					15
12	341	N	162	-0-	-179	-0-	24	1	138	2	Y	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	70	1	194	2	Y	-0-					15
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	69	1	286	2	Y	-0-					15
10	DLQ G-10		382	-0-	382	382	59	1	323	2	Y	-0-					15
11	702	N	320	-0-	-382	-0-	61	1	259	2	Y	-0-					15
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	132	1	771	2	Y	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	173	-0-	-44	-0-	46	1	127	2	Y	-0-					17
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	45	1	186	2	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		249	-0-	249	249	39	1	210	2	Y	-0-					17
11	458	N	209	-0-	-249	-0-	40	1	169	2	Y	-0-					17
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	30	1	178	2	Y	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	165	-0-	-21	-0-	42	1	117	2	Y	5					50
							6	9									
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	41	1	171	2	Y	19	16	1			53
							21	9									
10	DLQ G-10		236	-0-	236	236	36	1	193	2	Y	6	17	1			42
							7	9									
11	434	N	198	-0-	-236	-0-	37	1	155	2	Y	5					47
							6	9									
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	32	1	186	2	Y	4					51
							4	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	279	-0-	-62	-0-	72	1	200	2	Y	6					56
							7	9									
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	71	1	294	2	Y	21	18	1			59
							23	9									
10	DLQ G-10		402	-0-	402	402	61	1	332	2	Y	8	20	1			47
							9	9									
11	738	N	336	-0-	-402	-0-	63	1	266	2	Y	6					53
							7	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	5					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	230	-0-	-49	-0-	61	1	169	2	Y	-0-					19
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	60	1	248	2	Y	-0-					19
10	DLQ G-10		331	-0-	331	331	51	1	280	2	Y	-0-					19
11	608	N	277	-0-	-331	-0-	53	1	224	2	Y	-0-					19
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	85	1	500	2	Y	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	266	-0-	-75	-0-	70	1	196	2	Y	-0-					52
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	70	1	289	2	Y	4					56
							4	9									
10	DLQ G-10		389	-0-	389	389	60	1	326	2	Y	3					59
							3	9									
11	712	N	323	-0-	-389	-0-	62	1	261	2	Y	-0-					59
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	44	1	255	2	Y	2					61
							2	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	213	-0-	-35	-0-	56	1	157	2	Y	-0-					69
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	56	1	231	2	Y	5					74
							6	9									
10	DLQ G-10		313	-0-	313	313	48	1	261	2	Y	4					78
							4	9									
11	572	N	259	-0-	-313	-0-	50	1	209	2	Y	-0-					78
*12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	2					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	175	-0-	-42	-0-	46	1	128	2	Y	1					12
							1	9									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	46	1	189	2	Y	5	4	1			13
							6	9									
10	DLQ G-10		253	-0-	253	253	39	1	213	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
11	467	N	214	-0-	-253	-0-	41	1	171	2	Y	2					12
							2	9									
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 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
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	62	1	173	2	Y	4					37
							4	9									
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	61	1	254	2	Y	14	12	1			39
							15	9									
10	DLQ G-10		346	-0-	346	346	53	1	287	2	Y	5	13	1			31
							6	9									
11	635	N	289	-0-	-346	-0-	55	1	230	2	Y	4					35
							4	9									
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	44	1	258	2	Y	3					38
							3	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

08	341	N	287	-0-	-54	-0-	76	1	211	2	Y	-0-					23
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	75	1	310	2	Y	-0-					23
10	DLQ G-10		414	-0-	414	414	64	1	350	2	Y	-0-					23
11	762	N	348	-0-	-414	-0-	67	1	281	2	Y	-0-					23
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

08	341	N	287	-0-	-54	-0-	76	1	211	2	Y	-0-					16
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	75	1	310	2	Y	-0-					16
10	DLQ G-10		414	-0-	414	414	64	1	350	2	Y	-0-					16
11	762	N	348	-0-	-414	-0-	67	1	281	2	Y	-0-					16
12	403	N	122	-0-	-281	-0-	18	1	104	2	Y	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

VT GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

08	682	N	531	-0-	-151	-0-	108	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	487	-0-	-173	-0-	99	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	270	-0-	-288	-0-	48	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	257	-0-	-253	-0-	58	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	113	1	376	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

08	527	N	429	-0-	-98	-0-	87	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	427	-0-	-83	-0-	86	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	85	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	115	1	393	3	Y	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	124	1	414	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

08	527	N	446	-0-	-81	-0-	91	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	350	-0-	-130	-0-	71	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		347	-0-	347	347	62	1	285	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		342	-0-	342	689	78	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		464	-0-	464	1153	107	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1153					Y	NO RPT					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

08	372	N	258	-0-	-114	-0-	52	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	73	1	290	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	47	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	96	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	73	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

08	341	N	310	-0-	-31	-0-	63	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	66	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	271	-0-	-70	-0-	48	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	226	-0-	-74	-0-	51	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	217	-0-	-124	-0-	50	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 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
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	65	1	257	3	N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	59	1	233	3	N	-0-					-0-
10	186	N	32	-0-	-154	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	56	1	190	3	N	-0-					-0-
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	55	1	182	3	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

VT JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 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
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	108	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	96	1	378	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	87	1	400	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	107	1	364	3	Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	125	1	419	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JOHNS, E. S.ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 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
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	95	1	373	3	Y	5					13
							6	9									
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	90	1	356	3	Y	1	10	1			4
							1	9									
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	90	1	412	3	Y	4					8
							4	9									
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	107	1	362	3	Y	3					11
							3	9									
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	116	1	386	3	Y	3	11	1			3
							3	9									
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 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
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	9	1	518	3	Y	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	54	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	57	1	456	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	402	-0-	-108	-0-	39	1	363	3	Y	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 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
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	94	1	370	3	Y	4					11
							4	9									
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	80	1	314	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
10	465	N	376	-0-	-89	-0-	67	1	306	3	Y	3					6
							3	9									
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	89	1	304	3	Y	3					9
							3	9									
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	91	1	304	3	Y	4	12	1			1
							4	9									
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 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
08	899	N	580	-0-	-319	-0-	139	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	575	-0-	-325	-0-	93	1	482	3	Y	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	149	1	620	3	Y	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	215	1	700	3	Y	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	259	1	696	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 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
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	87	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	70	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	331	-0-	-134	-0-	59	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	81	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	94	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 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
08	496	N	317	-0-	-179	-0-	64	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	88	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	76	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	88	1	299	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	100	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 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
08	899	N	831	-0-	-68	-0-	169	1	662	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	390	-0-	-480	-0-	79	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	354	-0-	-545	-0-	63	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	517	-0-	-293	-0-	117	1	400	3	Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	122	1	406	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT DAWSON WELL #: 3 RRCID -> 074859 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7255 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
08	465	N	380	-0-	-85	-0-	77	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	76	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	64	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	77	1	263	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	84	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 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
08	341	N	273	-0-	-68	-0-	55	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	56	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	222	-0-	-88	-0-	40	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	49	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	68	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 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
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	78	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	78	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	72	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	79	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	79	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 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
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	68	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	68	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	58	1	266	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	71	1	243	3	Y	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	85	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	37	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	35	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	33	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	44	1	151	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	40	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	300	-0-	-382	-0-	61	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	477	-0-	-123	-0-	96	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	84	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	96	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	101	1	339	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	29	1	116	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	30	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	63	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	64	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	317	-0-	-241	-0-	64	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	169	1	666	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	81	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	97	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	206	1	686	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	40	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WM JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	101	-0-	-333	-0-	21	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	162	-0-	-318	-0-	33	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	158	-0-	-152	-0-	28	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	15	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	48	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	262	-0-	-79	-0-	53	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	38	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	72	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	111	1	369	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	99	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	98	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	84	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	101	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	106	1	354	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	274	-0-	-98	-0-	56	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	95	1	375	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	93	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	113	1	383	3	Y	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	120	1	401	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 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
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	57	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	61	1	240	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	63	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	91	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	104	1	348	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 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
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	3	N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	48	1	385	3	N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	52	1	383	3	N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	71	1	375	3	N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	199	3	9	9	N	8					22
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					22
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	N	-0-					22
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	3	N	-0-					22
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	35	1	189	3	N	-0-					22
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					22

VT HUNTER. LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	267	-0-	-260	-0-	6	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	240	-0-	-270	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	251	-0-	-214	-0-	10	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	440	-0-	-242	-0-	11	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	578	-0-	-82	-0-	33	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	497	-0-	-216	-0-	19	1	478	3	Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	43	1	584	3	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	72	1	229	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	43	1	225	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	288	-0-	-177	-0-	56	1	232	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	178	-0-	-122	-0-	42	1	136	3	Y	-0-			-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	124	1	334	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-			-0-
09	1020	N	974	-0-	-46	-0-	974	3			Y	-0-			-0-
10	1054	N	647	-0-	-407	-0-	647	3			Y	-0-			-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-			-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	162	1	1055	3	Y	-0-			-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	7	1	54	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	9	1	66	3	Y	-0-			-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	3	Y	-0-			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	150	1	589	3	Y	-0-			-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	138	1	546	3	Y	-0-			-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	116	1	532	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	161	-0-	-199	-0-	37	1	124	3	Y	-0-			-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	141	1	473	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-			-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	3	Y	-0-			-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	79	1	638	3	Y	-0-			-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	88	1	640	3	Y	-0-			-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	91	1	487	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-			-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	3	Y	-0-			-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	57	1	457	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	61	1	449	3	Y	-0-			-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	82	1	439	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 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
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	27	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	33	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	38	1	275	3	Y	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	47	1	248	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 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
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	219	1	697	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	719	-0-	-121	-0-	116	1	603	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	711	-0-	-219	-0-	138	1	573	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	693	-0-	-207	-0-	163	1	530	3	Y	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	266	1	716	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	24	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	205	-0-	-12	-0-	42	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	40	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	34	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	42	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	44	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	95	1	372	3	N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	93	1	369	3	N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	84	1	384	3	N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	96	1	327	3	N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	109	1	365	3	N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	56	1	902	3	Y	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	101	1	821	3	Y	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	114	1	836	3	Y	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	149	1	794	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

08	341	N	86	-0-	-255	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	53	-0-	-187	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	12	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	25	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	38	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 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
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	59	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	122	-0-	-95	-0-	16	1	106	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	3	Y	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	80	1	651	3	Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	72	1	529	3	Y	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	88	1	466	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	26	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	33	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	143	-0-	-247	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	155	-0-	-341	-0-	21	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 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
08	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	80	1	650	3	Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	59	1	433	3	Y	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	152	1	807	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	37	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	3			Y	-0-					23
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	49	1	798	3	Y	-0-					23
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	65	1	526	3	Y	-0-					23
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	69	1	507	3	Y	2					25
							2	9									
12	651	N	504	-0-	-147	-0-	80	1	424	3	Y	-0-					25
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					25

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	37	1	402	3	Y	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	36	1	398	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	53	1	363	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	45	1	386	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	579	-0-	-141	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	97	1	634	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	65	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	41	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	48	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	61	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	72	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	27	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	Y	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	55	1	377	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	47	1	406	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	735	-0-	-102	-0-	98	1	637	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	230	-0-	-18	-0-	55	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	24	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	182	-0-	-97	-0-	35	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	44	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	44	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	309	-0-	-125	-0-	41	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	361	-0-	-179	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	309	-0-	-218	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	60	1	390	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	21	1	114	3	N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 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
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	210	N	110	-0-	-100	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
11	240	N	116	-0-	-124	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	26	1	137	3	N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	441	-0-	-272	-0-	8	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	80	1	714	3	Y	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	84	1	682	3	Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	60	1	548	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	736	-0-	-70	-0-	46	1	690	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	149	-0-	-37	-0-	36	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	52	-0-	-128	-0-	8	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	8	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	51	-0-	-99	-0-	12	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	24	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 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
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					3
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-					3
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	56	1	456	3	Y	-0-					3
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	69	1	506	3	Y	2					5
							2	9									
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	95	1	504	3	Y	-0-					5
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					5

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	8	1	44	3	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	472	-0-	-272	-0-	96	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	542	-0-	-148	-0-	110	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	91	1	420	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	109	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	512	-0-	-46	-0-	118	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	461	-0-	-252	-0-	94	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	486	-0-	-204	-0-	98	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	451	-0-	-138	-0-	81	1	370	3	Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	114	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	113	1	378	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	502	-0-	-25	-0-	102	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	481	-0-	-59	-0-	97	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	446	-0-	-81	-0-	80	1	366	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	99	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	128	1	426	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	148	1	580	3	Y	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	143	1	563	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	312	-0-	-370	-0-	56	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	147	1	500	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	163	1	543	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	43	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	427	-0-	-38	-0-	87	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	87	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	74	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	98	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	101	1	339	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		5	-0-	5	164	5	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5	-0-	5	169	5	1			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		6	-0-	6	175	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		9	-0-	9	184	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	184					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	925	-0-	-98	-0-	188	1	737	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	188	1	740	3	Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	183	1	843	3	Y	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	225	1	767	3	Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	257	1	858	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	68	-0-	-149	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	742	-0-	-33	-0-	177	1	565	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	543	-0-	-267	-0-	87	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	433	-0-	-342	-0-	84	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	534	-0-	-186	-0-	126	1	408	3	Y	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	197	1	528	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 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
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	105	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	67	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	87	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	91	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	105	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	13	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	206	-0-	-244	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	133	-0-	-363	-0-	18	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	7					Y	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 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
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	57	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	49	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	46	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	60	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	60	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	94	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	448	-0-	-122	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	279	-0-	-248	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	24	-0-	-456	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	54	-0-	-411	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 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	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	565	-0-	-55	-0-	115	1	450	3	N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	115	1	455	3	N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	106	1	485	3	N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	154	1	525	3	N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	173	1	578	3	N	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	183	-0-	-251	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	128	-0-	-120	-0-	17	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 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
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	64	1	414	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 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
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 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	496	N	154	-0-	-342	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	102	-0-	-468	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	91	1	591	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	62	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	66	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	73	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	65	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	78	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 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
08	465	N	343	-0-	-122	-0-	70	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	311	-0-	-169	-0-	63	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	263	-0-	-171	-0-	47	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	63	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	72	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 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
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	23	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	322	-0-	-338	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	289	-0-	-300	-0-	38	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	65	1	427	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	91	1	595	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	707	-0-	-99	-0-	94	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	111	1	728	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	648	-0-	-72	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	84	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	71	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	70	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	54	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	64	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	78	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	475	-0-	-21	-0-	97	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	90	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	83	1	382	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	95	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	103	1	343	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	96	1	374	3	N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	96	1	376	3	N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	129	1	592	3	N	-0-					-0-
11	450	N	98	-0-	-352	-0-	22	1	76	3	N	-0-					-0-
12	496	N	169	-0-	-327	-0-	39	1	130	3	N	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

VT GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	283	-0-	-27	-0-	57	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	71	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	67	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	71	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	102	1	341	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 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
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	84	1	329	3	N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	83	1	326	3	N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	101	1	466	3	N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	177	1	601	3	N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	195	1	653	3	N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

VT GARNER WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	315	-0-	-57	-0-	64	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	97	1	382	3	Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	75	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	90	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	391	-0-	-105	-0-	90	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	58	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	62	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	43	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	174	-0-	-96	-0-	40	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	68	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	490	-0-	-6	-0-	100	1	390	3	N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	105	1	414	3	N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	130	1	598	3	N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	167	1	570	3	N	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	174	1	582	3	N	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 6 RRCID -> 203558 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	512	-0-	-77	-0-	104	1	408	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	98	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	93	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	114	1	387	3	Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	130	1	435	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	181	1	709	3	N	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	179	1	708	3	N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	165	1	761	3	N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	171	1	582	3	N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	202	1	674	3	N	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206	X	12	-0-	-194	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	63	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	41	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	43	1	229	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	419	-0-	-15	-0-	85	1	334	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	207	-0-	-183	-0-	42	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	157	-0-	-184	-0-	28	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	121	1	410	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	111	-0-	-106	-0-	26	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	120	1	472	3	N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	97	1	380	3	N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	89	1	407	3	N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	126	1	430	3	N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	115	1	382	3	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 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
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	106	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	103	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	100	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	127	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	126	1	422	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	420	-0-	-231	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	474	-0-	-126	-0-	28	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	66	1	532	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	61	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	91	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	203	1	1327	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	24	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	52	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	69	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	61	-0-	-94	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	71	-0-	-79	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	68	1	267	3	N	-0-					-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	72	1	285	3	N	-0-					-0-
10	403	N	291	-0-	-112	-0-	52	1	239	3	N	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	63	1	215	3	N	-0-					-0-
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	61	1	202	3	N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					21
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	3	Y	-0-	21	1			-0-
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	46	1	376	3	Y	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	55	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	72	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	63	1	246	3	N	-0-					-0-
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	65	1	255	3	N	-0-					-0-
10	403	N	66	-0-	-337	-0-	12	1	54	3	N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	86	1	294	3	N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	66	1	222	3	N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

VT DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	15	-0-	-140	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	17	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	28	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	26	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					7
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	34	1	545	3	Y	-0-					7
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	69	1	560	3	Y	-0-					7
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	73	1	532	3	Y	-0-					7
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	96	1	510	3	Y	-0-					7
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					7

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 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
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					5
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	28	1	451	3	Y	-0-					5
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	53	1	428	3	Y	-0-					5
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	60	1	439	3	Y	-0-					5
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	76	1	407	3	Y	-0-					5
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					5

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	55	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	27	1	1488	3	Y	-0-					-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	141	1	1253	3	Y	-0-					-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	152	1	1224	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	130	1	1194	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	79	1	1186	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					4
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	51	1	832	3	Y	-0-					4
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	100	1	806	3	Y	-0-					4
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	111	1	809	3	Y	-0-					4
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	144	1	767	3	Y	-0-					4
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	302	-0-	-132	-0-	5	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	35	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	29	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	295	-0-	-77	-0-	19	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	3			Y	-0-					4
09	840	N	760	-0-	-80	-0-	44	1	716	3	Y	-0-					4
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	100	1	811	3	Y	-0-					4
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	110	1	804	3	Y	-0-					4
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	133	1	709	3	Y	-0-					4
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	95	-0-	-29	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			Y	-0-					42
09	720	N	656	-0-	-64	-0-	38	1	618	3	Y	-0-					42
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	72	1	583	3	Y	-0-					42
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	84	1	615	3	Y	-0-					42
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	114	1	603	3	Y	38					80
							42	9									
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					80

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	42	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	123	1	1348	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	54	1	1346	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	117	1	1307	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	178	1	1208	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	147	1	1274	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	35	1	135	3	N	4					6
							4	9									
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	19	1	73	3	N	1	7	1			-0-
							1	9									
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	26	1	119	3	N	3					3
							3	9									
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	29	1	97	3	N	3					6
							3	9									
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	16	1	54	3	N	3	9	1			-0-
							3	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 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
08	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			Y	-0-					9
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	39	1	636	3	Y	-0-					9
10	744	N	688	-0-	-56	-0-	76	1	612	3	Y	-0-					9
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	78	1	574	3	Y	-0-					9
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	111	1	587	3	Y	-0-					9
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					9

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					12
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	1006	3	Y	-0-					12
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	120	1	969	3	Y	-0-					12
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	130	1	947	3	Y	-0-					12
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	173	1	922	3	Y	-0-					12
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					12

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	74	1	814	3	Y	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	29	1	739	3	Y	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	66	1	729	3	Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	99	1	671	3	Y	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	84	1	726	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 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
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	21	1	227	3	N	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	9	1	230	3	N	-0-					-0-
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	20	1	228	3	N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	30	1	206	3	N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	23	1	198	3	N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			Y	-0-					32
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	36	1	590	3	Y	1	33	1			-0-
							1	9									
10	713	N	448	-0-	-265	-0-	49	1	399	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	560	-0-	-70	-0-	67	1	493	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	101	1	536	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	1140	-0-	-3665	-0-	93	1	991	3	Y	51	93	1			17
							56	9									
09	4650	X	270	-0-	-4380	-0-	220	3	50	9	Y	45	53	1			9
10	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6154	3	146	9	Y	133	83	1			59
11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	260	1	4885	3	Y	218	223	1			54
							240	9									
12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	180	1	4325	3	Y	169	133	1			90
							186	9									
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					90

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	498	1	5326	3	Y	187	207	1			36
							206	9									
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2292	3	53	9	Y	48	73	1			11
10	5239	X	662	-0-	-4577	-0-	643	3	19	9	Y	17	16	1			12
11	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	306	1	5751	3	Y	308	257	1			63
							339	9									
12	5239	X	5041	-0-	-198	-0-	191	1	4605	3	Y	223	169	1			117
							245	9									
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					117

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	212	1	2269	3	Y	46	63	1			11
							51	9									
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1517	3	17	9	Y	15	23	1			3
10	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	2928	3	119	9	Y	108	65	1			46
11	2460	N	75	-0-	-2385	-0-	3	1	59	3	Y	12	47	1			11
							13	9									
12	1581	N	984	-0-	-597	-0-	38	1	900	3	Y	42	32	1			21
							46	9									
01	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					21

GARNER, TULLY C. WELL #: 201H RRCID -> 291988 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7439 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	2579	-0-	-1327	-0-	2571	3	8	9	Y	7					11
09	3780	X	2248	-0-	-1532	-0-	2246	3	2	9	Y	2					13
10	3441	X	2349	-0-	-1092	-0-	2349	3			Y	-0-	13	1			-0-
11	2490	X	2185	-0-	-305	-0-	2178	3	7	9	Y	6					6
12	2573	X	1666	-0-	-907	-0-	221	1	1445	3	Y	-0-					6
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					6

JAMES TRUST WELL #: 24H RRCID -> 292003 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6948 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	3825	-0-	-1073	-0-	3806	3	19	9	N	17					47
09	4500	X	3834	-0-	-666	-0-	82	1	3731	3	N	19	47	1			19
							21	9									
10	4557	X	3534	-0-	-1023	-0-	3509	3	25	9	N	23					42
11	4410	X	3110	-0-	-1300	-0-	3085	3	25	9	N	23					65
12	3999	X	3475	-0-	-524	-0-	6	1	3430	3	N	35	32	1			68
							39	9									
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					68

GARNER, TULLY C. WELL #: 300 RRCID -> 292016 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6937 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	927	-0-	-65	-0-	222	1	705	3	N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	138	1	718	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	796	-0-	-227	-0-	155	1	641	3	N	-0-					-0-
11	900	N	688	-0-	-212	-0-	162	1	526	3	N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	248	1	665	3	N	-0-					-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 203H RRCID -> 292071 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7024 - 11963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10292	X	8720	-0-	-1572	-0-	8629	3	91	9	N	83	170	1			25
09	9960	X	8411	-0-	-1549	-0-	179	1	8152	3	N	73					98
							80	9									
10	9951	X	8325	-0-	-1626	-0-	8233	3	92	9	N	84	137	1			45
11	9090	X	7766	-0-	-1324	-0-	7681	3	85	9	N	77	35	1			87
12	9052	X	7505	-0-	-1547	-0-	12	1	7412	3	N	74	123	1			38
							81	9									
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					38

JAMES TRUST 951 WELL #: 301 RRCID -> 292115 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 6980 - 7088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	269	1	857	3	N	-0-					-0-
09	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	165	1	860	3	N	-0-					-0-
10	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	205	1	851	3	N	-0-					-0-
11	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	242	1	784	3	N	-0-					-0-
12	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	297	1	796	3	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 200H RRCID -> 292538 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7157 - 9251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5634	3	10	9	Y	9					37
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5114	3	19	9	Y	17					54
10	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5214	3	28	9	Y	25	34	1			45
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4741	3	13	9	Y	12					57
12	4247	X	2781	-0-	-1466	-0-	369	1	2412	3	Y	-0-					57
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					57

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	67	1	543	3	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	58	1	427	3	Y	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	84	1	448	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	423	3	Y	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	53	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	70	1	374	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	42	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	41	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	54	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

08	14036	X	14036	-0-	-0-	B	-0-	1036	1	12996	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
09	13304	X	13304	-0-	-0-	B	-0-	1001	1	12299	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
10	13468	X	13468	-0-	-0-	B	-0-	1045	1	12419	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
11	9737	X	9737	-0-	-0-	B	-0-	866	1	8868	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
12	2852	X	2316	-0-	-536	B	-0-	289	1	2026	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
01	2852	X	1462	-0-	-1390	B	-0-	500	1	960	3	Y	-0-					-0-
								2	4									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1947	-0-	-254 B	-0-	120	1	1511	3	Y	283	228	1			182
							5	4	311	9							
09	2100	N	1724	-0-	-376 B	-0-	99	1	1227	3	Y	355	310	1			227
							7	4	391	9							
10	1891	N	1812	-0-	-79 B	-0-	103	1	1233	3	Y	425	548	1			104
							8	4	468	9							
11	1800	N	1578	-0-	-222 B	-0-	106	1	1092	3	Y	340	183	1			261
							6	4	374	9							
12	1767	N	1300	-0-	-467 B	-0-	144	1	1018	3	Y	123	190	1			194
							3	4	135	9							
01	1798	N	826	-0-	-972 B	-0-	257	1	499	3	Y	62	189	1			67
							2	4	68	9							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

08	3110	X	3110	-0-	-0-	B	-0-	228	1	2881	3	Y	-0-				-0-
								1	4								
09	2893	N	2893	-0-	-0-	B	-0-	217	1	2675	3	Y	-0-				-0-
								1	4								
10	3116	X	3116	-0-	-0-	B	-0-	241	1	2874	3	Y	-0-				-0-
								1	4								
11	2938	N	2938	-0-	-0-	B	-0-	260	1	2677	3	Y	-0-				-0-
								1	4								
12	2937	N	2937	-0-	-0-	B	-0-	365	1	2571	3	Y	-0-				-0-
								1	4								
01	2930	X	2930	-0-	-0-	B	-0-	994	1	1929	3	Y	3				3
								4	4	3	9						

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2886	-0-		-245	B	-0-	270	1	2547	3	Y	62	42	1			70
									1	4	68	9							
09	2850	X	2633	-0-		-217	B	-0-	237	1	2374	3	Y	19	42	1			47
									1	4	21	9							
10	2945	X	2612	-0-		-333	B	-0-	239	1	2339	3	Y	30	21	1			56
									1	4	33	9							
11	2790	X	2415	-0-		-375	B	-0-	201	1	2202	3	Y	10	21	1			45
									1	4	11	9							
12	2883	X	2434	-0-		-449	B	-0-	196	1	2226	3	Y	8	16	1			37
									3	4	9	9							
01	2883	X	2322	-0-		-561	B	-0-	194	1	2118	3	Y	6	13	1			30
									3	4	7	9							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16523	X	15333	-0-		-1190	B	-0-	1122	1	14149	3	Y	52	75	1			34
									5	4	57	9							
09	15990	X	14537	-0-		-1453	B	-0-	1088	1	13445	3	Y	-0-	34	1			-0-
									4	4									
10	14385	X	14385	-0-		-0-	B	-0-	1111	1	13270	3	Y	-0-					-0-
									4	4									
11	13860	X	13366	-0-		-494	B	-0-	1183	1	12179	3	Y	-0-					-0-
									4	4									
12	14322	X	13202	-0-		-1120	B	-0-	1639	1	11558	3	Y	-0-					-0-
									5	4									
01	14322	X	1442	-0-		-12880	B	-0-	490	1	950	3	Y	-0-					-0-
									2	4									

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10514 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6162	X	6162	-0-		-0-	B	-0-	34	1	6065	3	Y	49	75	1			32
									9	4	54	9							
09	5889	X	5889	-0-		-0-	B	-0-	32	1	5855	3	Y	-0-	32	1			-0-
									2	4									
10	6045	X	5888	-0-		-157	B	-0-	33	1	5853	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
11	5850	X	5451	-0-		-399	B	-0-	32	1	5417	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
12	6045	X	5516	-0-		-529	B	-0-	39	1	5475	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
01	6045	X	5182	-0-		-863	B	-0-	53	1	5116	3	Y	2					2
									11	4	2	9							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 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
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-			-0-
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				N	-0-			-0-
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	3					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2020

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

08	4650 #	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	117	107	1			175
09	4980	6037	-0-	1057	1057	300	1	5672	2	Y	59	111	1			123
						65	9									
10	5146	4861	-0-	-285	772	310	1	4509	2	Y	38					161
						42	9									
11	4980	4508	-0-	-472	300	300	1	4161	2	Y	43	109	1			95
						47	9									
12	4921 R	4621	-0-	-300	-0-	310	1	4259	2	Y	47	75	1			67
						52	9									
01	5146	1363	-0-	-3783	-0-	140	1	1201	2	Y	20					87
						22	9									

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	2			Y	-0-					1
09	4481	X	4481	-0-	-0-	B	-0-	4481	2			Y	-0-					1
10	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	2150	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3403	X	3403	-0-	-0-	B	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
12	2800	X	2800	-0-	-0-	B	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
01	2356	X	2231	-0-	-125	B	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

08	2201	X	-0-	-0-	-2201	B	-0-					Y	-0-					152
09	1800	X	72	-0-	-1728	B	-0-	22	2	50	9	Y	45					197
10	6410	X	6410	-0-	-0-	B	-0-	6322	2	88	9	Y	80	179	1			98
11	4053	X	4053	-0-	-0-	B	-0-	3953	2	100	9	Y	91					189
12	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	20					209
01	4926	X	4926	-0-	-0-	B	-0-	4839	2	87	9	Y	79	179	1			109

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	298	-0-	-43	B	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

08	105	X	105	-0-	-0-	B	-0-	18	2	87	9	Y	79	70	1			30
09	180	X	124	-0-	-56	B	-0-	44	2	80	9	Y	73	78	1			25
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	B	-0-					Y	90	95	1			20
11	9022	X	9022	-0-	-0-	B	-0-	8922	2	100	9	Y	91	74	1			37
12	6758	X	202	-0-	-6556	B	-0-	107	2	95	9	Y	86	95	1			28
01	1156	X	1156	-0-	-0-	B	-0-	1057	2	99	9	Y	90	93	1			25

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1062	-0-	-23 B	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1011	-0-	-39 B	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	863	-0-	-157 B	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1007	-0-	-47 B	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1003	-0-	-51 B	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					112
10	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			Y	-0-					112
11	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	302	2	25	9	Y	23					135
12	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			Y	-0-					135
01	155	N	65	-0-	-90 B	-0-	65	2			Y	-0-					135

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18212		16608	-0-	-1604	-0-	496	1	15842	2	N	245	177	1			175
							270	9									
09	8760	#	5372	-0-	-3388	-0-	197	1	5095	2	N	73	178	1			70
							80	9									
10	24290		19647	-0-	-4643	-0-	490	1	18791	2	N	333	354	1			49
							366	9									
11	19702		17111	-0-	-2591	-0-	472	1	16346	2	N	266	182	1			133
							293	9									
12	15004		12229	-0-	-2775	-0-	370	1	11648	2	N	192	182	1			143
							211	9									
01	15004		-0-	-0-	-15004	-0-					N	-0-					143

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					106
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					106
10	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					106
11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					106
12	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					106
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					106

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	4216	X	2489	-0-		-1727	-0-	86 527	1 9	1876	2	Y	479	470	1			99
09	2640	X	2588	-0-		-52	-0-	39 548	1 9	2001	2	Y	498	480	1			117
10	3193	X	2667	-0-		-526	-0-	79 529	1 9	2059	2	Y	481	415	1			183
11	3090	X	2092	-0-		-998	-0-	75 406	1 9	1611	2	Y	369	467	1			85
12	2325	X	1335	-0-		-990	-0-	46 360	1 9	929	2	Y	327	349	1			63
01	2325	X	-0-	-0-		-2325	-0-					Y	-0-					63

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	1395	X	-0-	-0-		-1395	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	1963	X	1963	-0-		-0-	-0-	29 460	1 9	1474	2	Y	418	381	1			37
10	1773	X	1773	-0-		-0-	-0-	47 498	1 9	1228	2	Y	453	384	1			106
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	369	390	1			85
12	2015	N	-0-	-0-		-2015	-0-					Y	327	349	1			63
01	1767	N	-0-	-0-		-1767	-0-					Y	-0-					63

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564	X	3834	-0-	-3730	-0-	141	1	3101	2	Y	538	528	1			112
							592	9									
09	4590	X	4453	-0-	-137	-0-	73	1	3728	2	Y	593	554	1			151
							652	9									
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	173	1	4528	2	Y	541	472	1			220
							595	9									
11	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	145	1	3108	2	Y	416	540	1			96
							458	9									
12	4588	X	2584	-0-	-2004	-0-	104	1	2076	2	Y	367	392	1			71
							404	9									
01	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					71

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	538	528	1			112
							592	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	593	703	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	541	472	1			71
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	327	323	1			75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	389	389	1			75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	584	-0-	-1431	-0-	23	1	513	2	Y	44	59	1			15
							48	9									
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	25	1	1287	2	Y	76	57	1			34
							84	9									
10	1395	N	1052	-0-	-343	-0-	36	1	937	2	Y	72	94	1			12
							79	9									
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	39	1	832	2	Y	52	36	1			28
							57	9									
12	1457	N	645	-0-	-812	-0-	26	1	516	2	Y	94	103	1			19
							103	9									
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					19

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162) 91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829

08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	167	1	162	9	N	147	183	1	147
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	155	1	135	9	N	123	180	1	90
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	186	1	96	9	N	87			177
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	194	1	64	9	N	58	178	1	57
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	223	1	56	9	N	51			108
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	217	1	52	9	N	47			155

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 57 WELL #: 1 RRCID -> 287051 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 286864 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7466 - 7713

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
10	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
11	1290 N	1132	-0-	-158	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
01	1333 N	996	-0-	-337	-0-	996	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

08	589 N	273	-0-	-316	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					38
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					38
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					38
11	780	N	560	-0-	-220	-0-	560	2			Y	-0-					38
12	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	2			Y	-0-					38
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2			Y	-0-					38

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764

08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					19
09	480	N	294	-0-	-186	-0-	294	2			Y	-0-					19
10	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	2			Y	-0-					19
11	510	N	28	-0-	-482	-0-	28	2			Y	-0-					19
12	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			Y	-0-					19
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					19

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

08	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364

08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	707	-0-	-193	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 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
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5192	2	30	9	Y	27					80
09	4050	X	1178	-0-	-2872	-0-	1178	2			Y	-0-					80
10	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6739	2	34	9	Y	31					111
11	5400	X	3722	-0-	-1678	-0-	3648	2	74	9	Y	67	178	1			-0-
12	5580	X	4468	-0-	-1112	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
01	5580	X	3025	-0-	-2555	-0-	2999	2	26	9	Y	24					24

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	483	-0-	-199	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 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
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	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-	-0-					Y	-0-	56	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	252	-0-	-89		-0-	252	2			Y	-0-					-0-

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	357	-0-	-77		-0-	357	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300		-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341		-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360		-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	2	35	9	Y	32	122	1			-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	760	-0-	-697	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	766	-0-	-824	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	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-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	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-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1382	-0-	-199		-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1077	-0-	-213		-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-		-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-		-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-		-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1220	-0-	-144		-0-	1220	2			Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

08	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	357	-0-	-976	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	518	-0-	-922	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	957	-0-	-159	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-

KHA S2 WELL #: 1 RRCID -> 281879 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6545 - 6634

08	6231	X	3539	-0-	-2692	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	2336	-0-	-2764	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	2640	-0-	-2010	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2304	-0-	-1116	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2496	-0-	-1038	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2144	-0-	-1390	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348

08	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4200	-0-	1100	1100	4200	2			Y	-0-					-0-
11	2375	N	1275	-0-	-1100	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
01	1488	X	1172	-0-	-316	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-

ORTIZ RANCH 'D' WELL #: 1 RRCID -> 283409 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657

08	3286	X	2872	-0-	-414	-0-	2832	2	40	9	Y	36	188	1			51
09	2940	X	2642	-0-	-298	-0-	2590	2	52	9	Y	47					98
10	3007	X	2625	-0-	-382	-0-	2583	2	42	9	Y	38					136
11	2910	X	2551	-0-	-359	-0-	2510	2	41	9	Y	37					173
12	2728	N	2706	-0-	-22	-0-	2655	2	51	9	Y	46	188	1			31
01	2635	N	2287	-0-	-348	-0-	2240	2	47	9	Y	43					74

ORTIZ RANCH 'E' WELL #: 1 RRCID -> 284460 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6658 - 6696

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT-K&H GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284819 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 6912

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH 'F' WELL #: 1 RRCID -> 285599 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6718 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 2 RRCID -> 290467 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7164 - 7208

08	51336	X	39336	-0-	-12000	-0-	39106	2	230	9	N	209	186	1			277
09	49680	X	9496	-0-	-40184	-0-	9466	2	30	9	N	27	182	1			122
10	51336	X	15979	-0-	-35357	-0-	15965	2	14	9	N	13					135
11	38070	X	15440	-0-	-22630	-0-	15311	2	129	9	N	117					252
12	39339	X	36972	-0-	-2367	-0-	36778	2	194	9	N	176	363	1			65
01	39339	X	28177	-0-	-11162	-0-	27876	2	301	9	N	274	190	1			149

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 3 RRCID -> 291027 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7239 - 7277

08	5859	X	5466	-0-	-393	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4539	-0-	-1041	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4653	-0-	-1113	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4051	-0-	-1259	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4817	-0-	-670	-0-	4789	2	28	9	N	25					25
01	5456	X	4109	-0-	-1347	-0-	4070	2	39	9	N	35					60

KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 2 RRCID -> 291803 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7354 - 7376

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO 'Y' WELL #: Y 2 RRCID -> 293231 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6509 - 6520

08	25606	X	12836	-0-	-12770	-0-	12816	2	20	9	N	18					80
09	24780	X	10513	-0-	-14267	-0-	10476	2	37	9	N	34					114
10	19530	X	9736	-0-	-9794	-0-	9703	2	33	9	N	30					144
11	15930	X	9223	-0-	-6707	-0-	9195	2	28	9	N	25					169
12	14787	X	9167	-0-	-5620	-0-	9134	2	33	9	N	30					199
01	12834	X	7431	-0-	-5403	-0-	7412	2	19	9	N	17	186	1			30

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 5 RRCID -> 293716 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7448 - 7459

08	8277	X	2655	-0-	-5622	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	500	-0-	-4870	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	231	-0-	-3985	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3733	2	121	9	N	110					110
12	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9862	2	26	9	N	24					134
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5569	2	11	9	N	10					144

KILLAM & HURD 1179 WELL #: 1 RRCID -> 294087 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6360 - 6410

08	2883	X	1629	-0-	-1254	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1321	-0-	-1019	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1223	-0-	-1195	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1142	-0-	-1198	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1184	-0-	-738	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	884	-0-	-759	-0-	884	2			N	-0-					-0-

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11972 - 12012

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	5					167
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					167
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	181	1			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					88

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

08	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	122	1	1268	2	N	-0-					-0-
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	134	1	1167	2	N	-0-					-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	135	1	1055	2	N	-0-					-0-
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	84	1	1293	2	N	-0-					-0-
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	130	1	1238	2	N	-0-					-0-
01	1178 N	876	-0-	-302	-0-	81	1	795	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

08	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	89	1	929	2	N	-0-					8
09	1080 N	989	-0-	-91	-0-	102	1	887	2	N	-0-					8
10	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	120	1	938	2	N	-0-					8
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	62	1	961	2	N	-0-					8
12	1023 N	993	-0-	-30	-0-	94	1	899	2	N	-0-					8
01	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	97	1	956	2	N	-0-					8

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4032	-0-	932	4499	354	1	3678	2	N	-0-					6
09	6641	X	2142	-0-	-4499	-0-	221	1	1921	2	N	-0-					6
10	4836	X	1209	-0-	-3627	-0-	137	1	1072	2	N	-0-					6
11	4680	X	967	-0-	-3713	-0-	59	1	908	2	N	-0-					6
12	4030	X	1011	-0-	-3019	-0-	96	1	915	2	N	-0-					6
01	4030	X	640	-0-	-3390	-0-	59	1	581	2	N	-0-					6

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	897	1	9329	2	Y	-0-					25
09	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	946	1	8241	2	Y	-0-					25
10	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	832	1	6512	2	Y	-0-					25
11	10260	X	7864	-0-	-2396	-0-	479	1	7385	2	Y	-0-					25
12	10602	X	8857	-0-	-1745	-0-	840	1	8017	2	Y	-0-					25
01	10230	X	8226	-0-	-2004	-0-	757	1	7469	2	Y	-0-					25

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 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
08	3100	N	1898	-0-	-1202	430	1898	3			N	-0-					-0-
09	2248	N	1818	-0-	-430	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) //CONT.// 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					20
09	2280	N	1020	-0-	-1260	-0-	1019	2	1	9	Y	1					21
10	2170	N	1307	-0-	-863	-0-	1307	2			Y	-0-					21
11	2190	N	1039	-0-	-1151	-0-	1039	2			Y	-0-					21
12	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			Y	-0-					21
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					21

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					42
09	1950	N	1437	-0-	-513	-0-	1436	2	1	9	Y	1					43
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					43
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					43
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					43
01	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	2			Y	-0-					43

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	69	1	371	2	Y	-0-					4
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	108	1	433	2	Y	-0-					4
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	88	1	393	2	Y	-0-					4
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	97	1	414	2	Y	-0-					4
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4

SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 282902 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 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
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	N	-0-					15
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-					15
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	-0-					15
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	6	1	93	2	N	-0-					15
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	-0-					15
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	N	-0-					15

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	35	1	189	2	Y	-0-					5
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	43	1	172	2	Y	-0-					5
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

08	2216 N	1553	-0-	-663	-0-	245	1	1308	2	Y	-0-					52
09	1680 N	900	-0-	-780	-0-	180	1	720	2	Y	-0-					52
10	1736 N	1591	-0-	-145	-0-	285	1	1280	2	Y	24	75	1			1
						26	9									
11	1500 N	1017	-0-	-483	-0-	193	1	824	2	Y	-0-					1
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					1

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

08	2882 X	602	-0-	-2280	-0-	95	1	507	2	Y	-0-					-0-
09	2760 X	720	-0-	-2040	-0-	144	1	576	2	Y	-0-					-0-
10	2852 X	2582	-0-	-270	-0-	470	1	2112	2	Y	-0-					-0-
11	2760 X	2078	-0-	-682	-0-	395	1	1683	2	Y	-0-					-0-
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1851	N	798	-0-	-1053	-0-	126	1	672	2	Y	-0-					21
09	1500	N	402	-0-	-1098	-0-	80	1	322	2	Y	-0-					21
10	1023	N	960	-0-	-63	-0-	175	1	785	2	Y	-0-					21
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	142	1	604	2	Y	-0-					21
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					21
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					21

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	86	-0-	-131	-0-	14	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	80	-0-	-130	-0-	16	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	136	-0-	-112	-0-	25	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	55	1	234	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	46	1	244	2	Y	-0-					11
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	56	1	223	2	Y	-0-					11
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	41	1	184	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	40	1	170	2	Y	-0-					3
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2192	-0-	-908	4510	346	1	1846	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2166	-0-	-834	3676	432	1	1734	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1752	-0-	-1348	2328	319	1	1433	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1923	-0-	-1077	1251	366	1	1557	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	1638	-0-	-3880	-0-	259	1	1379	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	1186	-0-	-4004	-0-	237	1	949	2	Y	-0-					-0-
10	5363	X	1445	-0-	-3918	-0-	263	1	1182	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	1994	-0-	-2986	-0-	379	1	1615	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	325	1	1734	2	Y	-0-					69
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	371	1	1489	2	Y	-0-					69
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	327	1	1469	2	Y	28	86	1			11
							31	9									
11	1980	N	1480	-0-	-500	-0-	281	1	1199	2	Y	-0-					11
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					11
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					11

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	163	1	869	2	Y	-0-					12
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	219	1	878	2	Y	-0-					12
10	1054	N	598	-0-	-456	-0-	109	1	489	2	Y	-0-					12
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	195	1	829	2	Y	-0-					12
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					12
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					12

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	213	1	1138	2	Y	-0-					5
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	285	1	1141	2	Y	-0-					5
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	268	1	1202	2	Y	-0-					5
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	263	1	1122	2	Y	-0-					5
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					5
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					5

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 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
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	108	1	574	2	N	-0-					37
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	119	1	476	2	N	-0-					37
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	131	1	586	2	N	-0-					37
11	660	N	521	-0-	-139	-0-	99	1	422	2	N	-0-					37
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					37
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					37

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1405	-0-	-695	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	964	-0-	-121	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	1488	-0-	-744	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
09	2160	X	2085	-0-	-75	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
10	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	1871	-0-	-169	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/3/2023

URBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 4264

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

08	9238	X	8830	-0-	-408	-0-	457	1	8373	2	N	-0-					124
09	8940	X	8451	-0-	-489	-0-	374	1	8077	2	N	-0-					124
10	9238	X	8661	-0-	-577	-0-	282	1	8364	2	N	14					138
							15	9									
11	8700	X	8525	-0-	-175	-0-	381	1	8137	2	N	6					144
							7	9									
12	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	425	1	8572	2	N	5					149
							6	9									
01	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	414	1	8528	2	N	4					153
							4	9									

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

08	279	N	226	-0-	-53	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	2	N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 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
08	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	90	1	1656	2	N	7					80
							8	9									
09	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	82	1	1767	2	N	2					82
							2	9									
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	92	1	2741	2	N	2					84
							2	9									
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	142	1	3029	2	N	1					85
							1	9									
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	152	1	3062	2	N	-0-					85
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	160	1	3305	2	N	6					91
							7	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

08	16709	X	16266	-0-	-443	-0-	16181	2	85	9	Y	77					172
09	20010	X	18350	-0-	-1660	-0-	18326	2	24	9	Y	22					194
10	24339	X	24339	-0-	-0-	-0-	24232	2	107	9	Y	97					291
11	18120	X	6892	-0-	-11228	-0-	6806	2	86	9	Y	78	225	1			144
12	23157	X	23157	-0-	-0-	-0-	23058	2	99	9	Y	90					234
01	18724	X	18151	-0-	-573	-0-	18039	2	112	9	Y	102	189	1			147

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	203	-0-	-944	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1732	-0-	-398	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
VAQUILLAS 136 WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT					1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT					1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT					1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	272					Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	486					Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	339				Y	-0-			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	339				Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	339				Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	339				Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	339				Y	NO RPT			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	339				Y	NO RPT			2

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1271				Y	-0-			11
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271				Y	NO RPT			11
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271				Y	NO RPT			11
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271				Y	NO RPT			11
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271				Y	NO RPT			11
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271				Y	NO RPT			11

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT			1

VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141				Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141				Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141				Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141				Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141				Y	NO RPT			1

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	47				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	99			Y	-0-			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99			Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99			Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99			Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99			Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99			Y	NO RPT			1

VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	556			Y	-0-			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	556			Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	556			Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	556			Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	556			Y	NO RPT			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	556			Y	NO RPT			2

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39			Y	-0-			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT			1

VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53			Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53			Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53			Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53			Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53			Y	NO RPT			1

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38				Y	-0-			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	258				Y	-0-			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258				Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258				Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258				Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258				Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258				Y	NO RPT			1

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	3				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37				Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37				Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37				Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37				Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37				Y	NO RPT			1

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	47				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	327					Y	-0-					11
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT					1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT					1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT					1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					Y	1					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					4
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					4
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	298	2	9	9	Y	8	8	1			4
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	191	2	7	9	Y	6	6	1			4
01	372	N	69	-0-	-303	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			4

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

08	1240	X	1232	-0-	-8	-0-	1213	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1050	X	895	-0-	-155	-0-	895	2			Y	-0-					12
10	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					12
11	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1439	2	34	9	Y	31	31	1			12
12	1240	X	1037	-0-	-203	-0-	1003	2	34	9	Y	31	31	1			12
01	1395	X	1096	-0-	-299	-0-	1081	2	15	9	Y	14	14	1			12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-					1
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					1
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	175	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	279	N	174	-0-	-105	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1			1

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					21
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					21
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					21
12	992	N	733	-0-	-259	-0-	709	2	24	9	Y	22	22	1			21
01	1457	N	780	-0-	-677	-0-	769	2	11	9	Y	10	10	1			21

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	2077					Y	-0-					87
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2077					Y	-0-					87
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2077					Y	-0-					87
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2077					Y	-0-					87
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2077					Y	-0-					87
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2077					Y	-0-					87

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					1
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					1
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	131	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	128	2	2	9	Y	2	2	1			1

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	646	2	10	9	Y	9	9	1			4
09	870	N	499	-0-	-371	-0-	499	2			Y	-0-					4
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					4
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1371	2	19	9	Y	17	17	1			4
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	584	2	20	9	Y	18	18	1			4
01	744	N	597	-0-	-147	-0-	588	2	9	9	Y	8	8	1			4

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	872	X	872	-0-	-0-	-0-	864	2	8	9	Y	7	7	1			27
09	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					27
10	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					27
11	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1623	2	13	9	Y	12	12	1			27
12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1081	2	37	9	Y	34	34	1			27
01	DLQ G-10		1110	-0-	1110	1110	1093	2	17	9	Y	15	15	1			27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1090	2	18	9	Y	16	16	1			85
09	840	X	835	-0-	-5	-0-	835	2			Y	-0-					85
10	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					85
11	1080	X	791	-0-	-289	-0-	759	2	32	9	Y	29	29	1			85
12	1116	X	975	-0-	-141	-0-	943	2	32	9	Y	29	29	1			85
01	1271	X	987	-0-	-284	-0-	973	2	14	9	Y	13	13	1			85

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1698	2	20	9	Y	18	18	1			7
09	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					7
10	2170	X	1684	-0-	-486	-0-	1684	2			Y	-0-					7
11	2100	X	1595	-0-	-505	-0-	1560	2	35	9	Y	32	32	1			7
12	2170	X	1391	-0-	-779	-0-	1345	2	46	9	Y	42	42	1			7
01	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1889	2	28	9	Y	25	25	1			7

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	4922					Y	-0-					-0-
09	T. A.		377	-0-	377	5299	377	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		529	-0-	529	5828	529	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		615	-0-	615	6443	615	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		455	-0-	455	6898	440	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	3100	N	273	-0-	-2827	4071	269	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 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
08	1550	X	1394	-0-	-156	-0-	1365	2	29	9	Y	26	26	1			190
09	1230	X	1004	-0-	-226	-0-	1004	2			Y	-0-					190
10	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					190
11	1350	X	1302	-0-	-48	-0-	1251	2	51	9	Y	46	46	1			190
12	1395	X	1008	-0-	-387	-0-	977	2	31	9	Y	28	28	1			190
01	1767	X	1536	-0-	-231	-0-	1514	2	22	9	Y	20	20	1			190

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1234	2	31	9	Y	28	28	1			140
09	1050	N	895	-0-	-155	-0-	895	2			Y	-0-					140
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					140
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1038	2	56	9	Y	51	51	1			140
12	930	N	753	-0-	-177	-0-	729	2	24	9	Y	22	22	1			140
01	1395	N	1050	-0-	-345	-0-	1035	2	15	9	Y	14	14	1			140

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	176	-0-	-289	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	1			202
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					202
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					202
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	487	2	4	9	Y	4	4	1			202
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	662	2	23	9	Y	21	21	1			202
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	2	4	9	Y	4	4	1			202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	36	-0-	-212	-0-	34	2	2	9	Y	2	2	1			130
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					130
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					130
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	6	2	3	9	Y	3	3	1			130
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	Y	2	2	1			130
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	X	870	-0-	-91	-0-	858	2	12	9	Y	11	11	1			185
09	750	X	682	-0-	-68	-0-	682	2			Y	-0-					185
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					185
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	20	20	1			185
12	988	X	988	-0-	-0-	-0-	955	2	33	9	Y	30	30	1			185
01	DLQ G-10		1242	-0-	1242	1242	1224	2	18	9	Y	16	16	1			185

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					164
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	943	-0-	-111	-0-	926	2	17	9	Y	15	15	1			51
09	1020	X	692	-0-	-328	-0-	692	2			Y	-0-					51
10	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					51
11	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1185	2	30	9	Y	27	27	1			51
12	1023	X	817	-0-	-206	-0-	808	2	9	9	Y	8	8	1			51
01	DLQ G-10		821	-0-	821	821	809	2	12	9	Y	11	11	1			51

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	169	-0-	-203	-0-	161	2	8	9	Y	7	7	1			52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					52
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	247	2	13	9	Y	12	12	1			52
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	418	2	14	9	Y	13	13	1			52
01	DLQ G-10		172	-0-	172	172	170	2	2	9	Y	2	2	1			52

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					160
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					160
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
01	DLQ G-10		793	-0-	793	793	782	2	11	9	Y	10	10	1			160

JI ENERGY LLC 100376
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	58	-0-	58	124	58	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	124					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	124					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	210	2	31	9	Y	28					161
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	2	7	9	Y	6					167
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	125	2	8	9	Y	7					174
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	68	1	198	2	Y	2					176
							2	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					167

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	Y	2					105
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					105
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1114	2	58	9	N	53					160
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					160
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					160
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	278	1	817	2	N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	2	6	9	Y	5					126
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1					127
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	87	2	17	9	Y	15					142
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	51	1	154	2	Y	3					145
							3	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1					53
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					54
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					54
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	40	1	117	2	Y	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					99
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	55	1	4039	3	N	-0-					12
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	571	1	3779	3	N	-0-					12
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	90	1	3743	3	N	-0-					12
11	3960	X	3283	-0-	-677	-0-	215	1	3068	3	N	-0-					12
12	4495	X	2909	-0-	-1586	-0-	374	1	2535	3	N	-0-					12
01	4495	X	1937	-0-	-2558	-0-	196	1	1741	3	N	-0-					12

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 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
08	5425	X	4830	-0-	-595	-0-	4779	2 51 9			Y	46	40	1			23
09	5250	X	4710	-0-	-540	-0-	4681	2 29 9			Y	26	27	1			22
10	5239	X	4929	-0-	-310	-0-	4879	2 50 9			Y	45	54	1			13
11	4920	X	4703	-0-	-217	-0-	4650	2 53 9			Y	48	38	1			23
12	4991	X	4742	-0-	-249	-0-	4721	2 21 9			Y	19	11	1			31
01	4929	X	4466	-0-	-463	-0-	4434	2 32 9			Y	29	35	1			25

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	76	1 1 9	1521	2	Y	1	2	1			1
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	54	1 6 9	1065	2	Y	5	3	1			3
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	1244	2	Y	1	1	1			3
11	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	65	1 4 9	1327	2	Y	4	5	1			2
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	87	1	1715	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	90	1 7 9	1843	2	Y	6	3	1			3

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	133	1 19 9	2239	2	N	17	4	1			68
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	166	1 17 9	2508	2	N	15	6	1			77
10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	148	1 10 9	2246	2	N	9	7	1			79
*11	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	135	1 3 9	2151	2	N	3	76	1			6
*12	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	132	1 3 9	2009	2	N	3	2	1			7
*01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	148	1 1 9	2033	2	N	1	4	1			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2090	-0-	-948	-0-	2046	2	44	9	Y	40	28	1			12
09	2610	X	2432	-0-	-178	-0-	2400	2	32	9	Y	29	28	1			13
10	2480	X	2474	-0-	-6	-0-	2440	2	34	9	Y	31	34	1			10
11	2010	N	1781	-0-	-229	-0-	1748	2	33	9	Y	30	28	1			12
12	2511	N	2201	-0-	-310	-0-	2173	2	28	9	Y	25	26	1			11
01	2480	N	1763	-0-	-717	-0-	1748	2	15	9	Y	14	20	1			5

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	951	-0-	-320	-0-	940	2	11	9	Y	10	8	1			13
09	1080	N	977	-0-	-103	-0-	971	2	6	9	Y	5	6	1			12
10	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1016	2	10	9	Y	9	12	1			9
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	2	11	9	Y	10	8	1			11
12	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1002	2	10	9	Y	9	4	1			16
01	1023	N	992	-0-	-31	-0-	975	2	17	9	Y	15	15	1			16

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3561	2	37	9	Y	34	24	1			10
09	3000	N	3415	-0-	415	415	3387	2	28	9	Y	25	25	1			10
10	2050	N	1635	-0-	-415	-0-	1606	2	29	9	Y	26	29	1			7
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3076	2	29	9	Y	26	24	1			9
12	2573	X	1551	-0-	-1022	-0-	1518	2	33	9	Y	30	28	1			11
01	3596	X	3570	-0-	-26	-0-	3550	2	20	9	Y	18	24	1			5

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	221	-0-	-213	-0-	215	2	6	9	Y	5	4	1			3
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2301	2	6	9	Y	5	6	1			2
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	Y	5	4	1			3
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1548	2	10	9	Y	9	3	1			9
01	2294	N	1436	-0-	-858	-0-	1421	2	15	9	Y	14	13	1			10

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 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
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1					1
01	217	N	7	-0-	-210	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	64	1	1288	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	968	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	1013	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1320	N	953	-0-	-367	-0-	45	1	904	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	50	1	987	2	Y	-0-	1	1			2
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	59	1	1204	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	819	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3034	-0-	34	34	146	1	2886	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2008	N	1974	-0-	-34	-0-	93	1	1880	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	73	1	1488	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	59	1	1153	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	1334	-0-	-1797	-0-	62	1	1265	2	Y	6	3	1			3
							7	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	85	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	67	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	64	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	39	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	6	-0-	-6	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					1
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	736	-0-		-225	-0-		41	1	685	2	N	9	2	1			116
									10	9									
09	840	N	623	-0-		-217	-0-		38	1	578	2	N	6	1	1			121
									7	9									
10	744	N	658	-0-		-86	-0-		40	1	610	2	N	7	1	1			127
									8	9									
11	720	N	592	-0-		-128	-0-		34	1	548	2	N	9	2	1			134
									10	9									
12	651	N	618	-0-		-33	-0-		38	1	573	2	N	6	1	1			139
									7	9									
01	651	N	613	-0-		-38	-0-		40	1	545	2	N	25	2	1			162
									28	9									

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2342	N	2342	-0-		-0-	-0-		111	1	2231	2	N	-0-					-0-
09	2216	N	2216	-0-		-0-	-0-		107	1	2109	2	N	-0-					-0-
10	2282	N	2282	-0-		-0-	-0-		108	1	2174	2	N	-0-					-0-
11	2346	N	2346	-0-		-0-	-0-		110	1	2236	2	N	-0-					-0-
12	2555	N	2555	-0-		-0-	-0-		124	1	2431	2	N	-0-					-0-
01	2515	N	2515	-0-		-0-	-0-		117	1	2398	2	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	633	-0-		-266	-0-		30	1	602	2	N	1	1	1			1
									1	9									
09	870	N	436	-0-		-434	-0-		21	1	411	2	N	4	3	1			2
									4	9									
10	775	N	235	-0-		-540	-0-		11	1	223	2	N	1	1	1			2
									1	9									
11	600	N	176	-0-		-424	-0-		8	1	164	2	N	4	4	1			2
									4	9									
12	466	N	466	-0-		-0-	-0-		23	1	443	2	N	-0-	2	1			-0-
01	432	N	432	-0-		-0-	-0-		20	1	401	2	N	10	6	1			4
									11	9									

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	502	-0-		-211	-0-		501	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	600	N	127	-0-		-473	-0-		126	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	496	N	228	-0-		-268	-0-		227	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	480	N	459	-0-		-21	-0-		458	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	574	N	574	-0-		-0-	-0-		574	2			Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-		-0-	-0-		445	2			Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	-0-	-0-		-527	-0-						Y	-0-	15	1			-0-
09	510	N	-0-	-0-		-510	-0-						Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-		-434	-0-						Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-		-0-	-0-		1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	46	1	779	2	N	2	2	1			68
							2	9									
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	51	1	766	2	N	3	3	1			68
							3	9									
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	52	1	788	2	N	2	3	1			67
							2	9									
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	49	1	788	2	N	1	1	1			67
							1	9									
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	52	1	791	2	N	1	1	1			67
							1	9									
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	58	1	802	2	N	8	2	1			73
							9	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	2	1	9	Y	1					1
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	634	2	13	9	Y	12	9	1			4
01	1209	N	464	-0-	-745	-0-	456	2	8	9	Y	7	9	1			2

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	3	1			3

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2590	-0-	-169	-0-	2545	2	45	9	Y	41	29	1		12
09	2640	X	2524	-0-	-116	-0-	2491	2	33	9	Y	30	30	1		12
10	2697	X	2677	-0-	-20	-0-	2642	2	35	9	Y	32	35	1		9
11	2520	X	2501	-0-	-19	-0-	2466	2	35	9	Y	32	29	1		12
12	2604	X	2512	-0-	-92	-0-	2482	2	30	9	Y	27	28	1		11
01	2666	X	2245	-0-	-421	-0-	2227	2	18	9	Y	16	22	1		5

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	61	1	1361	2	Y	4	2	1		5
							4	9								
09	1320	N	1043	-0-	-277	-0-	44	1	997	2	Y	2	5	1		2
							2	9								
10	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	45	1	980	2	Y	3	4	1		1
							3	9								
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	61	1	1260	2	Y	2	1	1		2
							2	9								
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1100	2	Y	2	1	1		3
							2	9								
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	3	1	1198	2	Y	3	2	1		4
							3	9								

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

08	8184	X	7711	-0-	-473	-0-	7593	2	118	9	Y	107	75	1		32
09	7920	X	7818	-0-	-102	-0-	7731	2	87	9	Y	79	78	1		33
10	8184	X	7955	-0-	-229	-0-	7865	2	90	9	Y	82	91	1		24
11	7560	X	7090	-0-	-470	-0-	7000	2	90	9	Y	82	75	1		31
12	8091	X	7816	-0-	-275	-0-	7737	2	79	9	Y	72	73	1		30
01	8091	X	7428	-0-	-663	-0-	7382	2	46	9	Y	42	57	1		15

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

08	3472	X	2683	-0-	-789	-0-	148	1	2499	2	Y	33	31	1		18
							36	9								
09	3240	X	2311	-0-	-929	-0-	142	1	2145	2	Y	22	6	1		34
							24	9								
10	3255	X	3028	-0-	-227	-0-	185	1	2808	2	Y	32	36	1		30
							35	9								
11	3000	X	2528	-0-	-472	-0-	146	1	2335	2	Y	43	69	1		4
							47	9								
12	2945	X	2697	-0-	-248	-0-	165	1	2509	2	Y	21	2	1		23
							23	9								
01	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	185	1	2548	2	Y	43	41	1		25
							47	9								

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

08	3100	N	4865	-0-	1765	4519	271	1	4571	2	Y	21	16	1			19
							23	9									
09	3000	N	4048	-0-	1048	5567	249	1	3768	2	Y	28	9	1			38
							31	9									
10	9146	X	3579	-0-	-5567	-0-	221	1	3343	2	Y	14	12	1			40
							15	9									
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	192	1	3061	2	Y	16	39	1			17
							18	9									
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	209	1	3177	2	Y	4	2	1			19
							4	9									
01	4309	X	3663	-0-	-646	-0-	245	1	3378	2	Y	36	6	1			49
							40	9									

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

08	899	N	865	-0-	-34	-0-	48	1	815	2	N	2	2	1			6
							2	9									
09	930	N	856	-0-	-74	-0-	53	1	801	2	N	2	3	1			5
							2	9									
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	59	1	887	2	N	3	4	1			4
							3	9									
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	56	1	898	2	N	2	2	1			4
							2	9									
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	60	1	908	2	N	1	1	1			4
							1	9									
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	67	1	928	2	N	2	2	1			4
							2	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

08	4588	X	4254	-0-	-334	-0-	4215	2	39	9	Y	35	30	1			18
09	4440	X	3967	-0-	-473	-0-	3945	2	22	9	Y	20	20	1			18
10	4495	X	3897	-0-	-598	-0-	3860	2	37	9	Y	34	41	1			11
11	4290	X	4106	-0-	-184	-0-	4066	2	40	9	Y	36	28	1			19
12	4371	X	3775	-0-	-596	-0-	3758	2	17	9	Y	15	9	1			25
01	4247	X	4003	-0-	-244	-0-	3978	2	25	9	Y	23	28	1			20

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

08	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1490	2	25	9	Y	23	20	1			12
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2124	2	14	9	Y	13	14	1			11
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2147	2	24	9	Y	22	27	1			6
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1974	2	26	9	Y	24	19	1			11
12	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	2106	2	10	9	Y	9	6	1			14
01	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	1814	2	15	9	Y	14	17	1			11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	6486	-0-	-1698	-0-	361 31	1 9	6094	2	Y	28	52	1			54
09	7440	X	6049	-0-	-1391	-0-	372 45	1 9	5632	2	Y	41	15	1			80
10	7626	X	6022	-0-	-1604	-0-	371 26	1 9	5625	2	Y	24	19	1			85
11	6600	X	6452	-0-	-148	-0-	378 34	1 9	6040	2	Y	31	83	1	1	6	32
12	6820	X	6418	-0-	-402	-0-	395 9	1 9	6014	2	Y	8	4	1			36
01	6479	X	5307	-0-	-1172	-0-	355 57	1 9	4895	2	Y	52	9	1			79

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	9	Y	12	10	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	14	1			2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	12	10	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			5

ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

08	1116	N	498	-0-	-618	-0-	28 2	1 9	468	2	Y	2	3	1			13
09	780	N	452	-0-	-328	-0-	28 3	1 9	421	2	Y	3					16
10	682	N	476	-0-	-206	-0-	29 2	1 9	445	2	Y	2	1	1			17
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	464	2	Y	2	7	1			12
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	469	2	Y	1	1	1			12
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	452	2	Y	5					17

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	847	-0-	-455	-0-	40	1	807	2	Y	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	68	1	1337	2	Y	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	81	1	1628	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	63	1	1287	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	55	1	1085	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1324	-0-	-381	-0-	62	1	1262	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	185	-0-	-94	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	450	N	212	-0-	-238	-0-	210	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	465	N	220	-0-	-245	-0-	217	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	198	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	164	2	3	9	Y	3	3	1			1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7582	-0-	-757	-0-	7512	2	70	9	Y	64	57	1			35
09	7800	X	6919	-0-	-881	-0-	6878	2	41	9	Y	37	38	1			34
10	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	63	76	1			21
11	7770	X	2478	-0-	-5292	-0-	2404	2	74	9	Y	67	53	1			35
12	7781	X	4936	-0-	-2845	-0-	4905	2	31	9	Y	28	17	1			46
01	7595	X	5358	-0-	-2237	-0-	5310	2	48	9	Y	44	52	1			38

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

08	496	N	458	-0-	-38	-0-	22	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	21	1	417	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	20	1	400	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	450	N	387	-0-	-63	-0-	18	1	367	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	18	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	20	1	405	2	Y	6	4	1			2
							7	9									

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

08	3999	X	3196	-0-	-803	-0-	178	1	3004	2	N	13	5	1			37
							14	9									
09	3870	X	2890	-0-	-980	-0-	179	1	2704	2	N	6	8	1			35
							7	9									
10	3999	X	2627	-0-	-1372	-0-	162	1	2457	2	N	7	8	1			34
							8	9									
11	3210	X	3069	-0-	-141	-0-	180	1	2883	2	N	5	4	1			35
							6	9									
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	198	1	3019	2	N	4	2	1			37
							4	9									
01	3193	X	2046	-0-	-1147	-0-	138	1	1904	2	N	4	4	1			37
							4	9									

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	46	1	772	2	Y	10	11	1			15
							11	9									
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	46	1	693	2	Y	7	1	1			21
							8	9									
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	51	1	770	2	Y	9	11	1			19
							10	9									
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	45	1	722	2	Y	13	21	1			11
							14	9									
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	43	1	652	2	Y	5					16
							6	9									
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	769	2	Y	13	12	1			17
							14	9									

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	182	1	3644	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3590	-0-	-70	-0-	173	1	3415	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3782	X	3781	-0-	-1	-0-	179	1	3601	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3660	X	3568	-0-	-92	-0-	168	1	3398	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	193	1	3782	2	Y	-0-					-0-
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	177	1	3638	2	Y	6	3	1			3
							7	9									

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	52	1	1053	2	Y	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	67	1	1323	2	Y	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	62	1	1243	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	651	-0-	-429	-0-	31	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	471	-0-	-707	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	364	-0-	-938	-0-	17	1	347	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	1503	-0-		-2310	-0-		84	1	1411	2	Y	7	17	1			10
									8	9									
09	3240	X	2840	-0-		-400	-0-		174	1	2645	2	Y	19	6	1			23
									21	9									
10	3543	X	3543	-0-		-0-	-0-		218	1	3310	2	Y	14	9	1			28
									15	9									
11	3619	X	3619	-0-		-0-	-0-		212	1	3387	2	Y	18	38	1			8
									20	9									
12	3360	X	3360	-0-		-0-	-0-		207	1	3149	2	Y	4	2	1			10
									4	9									
01	3750	X	3750	-0-		-0-	-0-		251	1	3458	2	Y	37	6	1			41
									41	9									

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1675	-0-		-30	-0-		215	1	1451	2	Y	8	5	1			25
									9	9									
09	1620	N	1353	-0-		-267	-0-		181	1	1159	2	Y	12	10	1			27
									13	9									
10	1674	N	1386	-0-		-288	-0-		186	1	1191	2	Y	8	15	1			20
									9	9									
11	1620	N	1329	-0-		-291	-0-		172	1	1142	2	Y	14	10	1			24
									15	9									
12	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-		246	1	1776	2	Y	7	15	1			16
									8	9									
01	1935	N	1935	-0-		-0-	-0-		213	1	1708	2	Y	13					29
									14	9									

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	271	-0-		-8	-0-		15	1	255	2	N	1					1
									1	9									
09	570	N	249	-0-		-321	-0-		15	1	233	2	N	1	1	1			1
									1	9									
10	275	N	275	-0-		-0-	-0-		17	1	257	2	N	1	1	1			1
									1	9									
*11	270	N	268	-0-		-2	-0-		16	1	252	2	N	-0-					1
*12	248	N	208	-0-		-40	-0-		13	1	195	2	N	-0-					1
01	571	N	571	-0-		-0-	-0-		39	1	531	2	N	1	1	1			1
									1	9									

JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-		-0-	-0-		2	1	29	2	N	-0-					55
09	30	N	26	-0-		-4	-0-		2	1	24	2	N	-0-					55
10	70	N	70	-0-		-0-	-0-		4	1	66	2	N	-0-					55
11	30	N	30	-0-		-0-	-0-		1	1	15	2	N	13					68
									14	9									
12	75	N	75	-0-		-0-	-0-		4	1	65	2	N	5					73
									6	9									
01	62	N	23	-0-		-39	-0-		2	1	21	2	N	-0-					73

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	2974	-0-	-405	-0-	141	1	2832	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	3180	X	2951	-0-	-229	-0-	142	1	2806	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	160	1	3217	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	166	1	3363	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	175	1	3431	2	Y	-0-	1	1			2
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	173	1	3542	2	Y	7	4	1			5
							8	9									

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802

08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10225 - 10420

08	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	1					1
							1	9									
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 10440 - 10618

08	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	89	1	1789	2	Y	10	16	1			12
							11	9									
09	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	88	1	1748	2	Y	51	37	1			26
							56	9									
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	96	1	1924	2	Y	16	17	1			25
							18	9									
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	91	1	1850	2	Y	45	54	1			16
							50	9									
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	103	1	2019	2	Y	-0-	12	1			4
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	100	1	2046	2	Y	-0-	4	1			-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	127	1	2555	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
09	2910	X	2481	-0-	-429	-0-	118	1	2335	2	Y	25	18	1			13
							28	9									
10	3007	X	2598	-0-	-409	-0-	123	1	2466	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	123	1	2499	2	Y	22	26	1			9
							24	9									
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	126	1	2474	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	121	1	2489	2	Y	55	32	1			27
							61	9									

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	34	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	Y	-0-					-0-

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	170	1	2875	2	N	11	5	1			102
							12	9									
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	211	1	3201	2	N	7	9	1			100
							8	9									
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	211	1	3193	2	N	14	10	1			104
							15	9									
*11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	185	1	2963	2	N	-0-	4	1			100
*12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	203	1	3087	2	N	13	2	1			111
							14	9									
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	240	1	3307	2	N	7	6	1			112
							8	9									

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	215	1	3629	2	Y	48	44	1			29
							53	9									
09	3900	X	3855	-0-	-45	-0-	236	1	3579	2	Y	36	9	1			56
							40	9									
10	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	239	1	3629	2	Y	42	50	1			48
							46	9									
11	3930	X	3563	-0-	-367	-0-	206	1	3290	2	Y	61	97	1			12
							67	9									
12	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	239	1	3640	2	Y	30	3	1			39
							33	9									
01	3999	X	3832	-0-	-167	-0-	255	1	3512	2	Y	59	59	1			39
							65	9									

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

08	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	55	1	1106	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1170	N	959	-0-	-211	-0-	46	1	910	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	59	1	1184	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	57	1	1157	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	2	Y	-0-	1	1			2
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1224	2	Y	7	4	1			5
							8	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	N	1					51
							1	9									
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	N	1	1	1			51
							1	9									
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	N	1	1	1			51
							1	9									
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	N	-0-					51
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	N	1	1	1			51
							1	9									
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	N	1					52
							1	9									

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	394	-0-	-9	-0-	19	1	375	2	N	-0-					28
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	N	4					32
							4	9									
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	2	N	-0-					32
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	18	1	370	2	N	-0-					32
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	18	1	350	2	N	1					33
							1	9									
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	16	1	335	2	N	-0-					33

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	21	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	209	-0-	-121	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	258	-0-	-83	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	250	-0-	-246	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	507	-0-	-3430	-0-	28	1	472	2	Y	6	15	1			9
							7	9									
09	2940	X	1314	-0-	-1626	-0-	80	1	1221	2	Y	12	4	1			17
							13	9									
10	3255	X	1896	-0-	-1359	-0-	116	1	1758	2	Y	20	20	1			17
							22	9									
11	3150	X	1003	-0-	-2147	-0-	58	1	926	2	Y	17	31	1			3
							19	9									
12	3255	X	1253	-0-	-2002	-0-	76	1	1166	2	Y	10	1	1			12
							11	9									
01	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	133	1	1832	2	Y	31	26	1			17
							34	9									

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	74	1	1482	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	1650	N	1453	-0-	-197	-0-	69	1	1375	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
10	1612	N	1443	-0-	-169	-0-	68	1	1372	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	73	1	1471	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	74	1	1449	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	66	1	1347	2	Y	8	5	1			3
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	95	1	1968	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	67	1	1783	2	Y	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	144	1	2097	2	Y	-0-					-0-
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	139	1	1927	2	Y	-0-					-0-
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	82	1	1885	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	109	1	1997	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	568	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	30	1	603	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	622	2	Y	11	9	1			14
							12	9									
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	Y	19	24	1			9
							21	9									
12	682	N	679	-0-	-3	-0-	33	1	642	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	865	2	Y	15	10	1			10
							17	9									

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	-0-	-465	-0-	7041	2	89	9	Y	81	71	1		47
09	7680	X	6917	-0-	-763	-0-	6866	2	51	9	Y	46	48	1		45
10	7936	X	6961	-0-	-975	-0-	6874	2	87	9	Y	79	96	1		28
11	7680	X	6856	-0-	-824	-0-	6764	2	92	9	Y	84	66	1		46
12	7316	X	6686	-0-	-630	-0-	6657	2	29	9	Y	26	18	1		54
01	7161	X	6947	-0-	-214	-0-	6903	2	44	9	Y	40	53	1		41

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

08	4185	X	4069	-0-	-116	-0-	179 306	1 9	3584	2	N	278	398	1		193
09	4050	X	3765	-0-	-285	-0-	157 492	1 9	3116	2	N	447	449	1		191
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	181 450	1 9	3642	2	N	409	318	1		282
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	179 450	1 9	3633	2	N	409	490	1		201
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	185 424	1 9	3642	2	N	385	324	1		262
01	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	164 400	1 9	3366	2	N	364	328	1		298

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	34	1	686	2	Y	-0-				-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	Y	-0-				-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	2	Y	-0-				-0-
11	690	N	669	-0-	-21	-0-	31	1	638	2	Y	-0-				-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	710	2	Y	-0-				-0-
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	31	1	628	2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	85	1	1442	2	N	24	2	1			222
							26	9									
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	86	1	1296	2	N	7	86	1			143
							8	9									
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	109	1	1657	2	N	23	87	1			79
							25	9									
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	119	1	1899	2	N	38	3	1			114
							42	9									
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	126	1	1912	2	N	101	61	1			154
							111	9									
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	142	1	1951	2	N	28	4	1			178
							31	9									

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	105	2	Y	8	4	1			4
							9	9									

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	16	1	315	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	566	2	Y	16	10	1			8
							18	9									

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	2147	-0-	-271	-0-	99	1	2048	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	1356	-0-	-1104	-0-	49	1	1307	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	144	1	2093	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	137	1	1904	2	Y	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	74	1	1706	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1099	-0-	-1133	-0-	57	1	1042	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1435	2	15	9	Y	14	12	1			9
09	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	1419	2	9	9	Y	8	8	1			9
10	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1412	2	14	9	Y	13	16	1			6
11	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	1342	2	15	9	Y	14	11	1			9
12	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1317	2	7	9	Y	6	4	1			11
01	1426	N	592	-0-	-834	-0-	582	2	10	9	Y	9	11	1			9

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	103	1	2069	2	N	9					118
							10	9									
09	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	91	1	1799	2	N	8					126
							9	9									
10	2108	N	1812	-0-	-296	-0-	85	1	1719	2	N	7					133
							8	9									
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	124	1	2517	2	N	15					148
							17	9									
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	116	1	2287	2	N	15					163
							17	9									
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	108	1	2222	2	N	13					176
							14	9									

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	327	1	6558	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	6480	X	6187	-0-	-293	-0-	298	1	5885	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	6696	X	6595	-0-	-101	-0-	312	1	6282	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	307	1	6229	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	6696	X	3576	-0-	-3120	-0-	173	1	3403	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	6882	X	6383	-0-	-499	-0-	297	1	6086	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	156	1	477	2	Y	51	61	1			25
							56	9									
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	185	1	554	2	Y	59	20	1			64
							65	9									
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	206	1	663	2	Y	30	24	1			70
							33	9									
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	200	1	638	2	Y	32	48	1			54
							35	9									
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	224	1	708	2	Y	35	49	1			40
							39	9									
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	230	1	732	2	Y	57	24	1			73
							63	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	686	2	N	18	21	1			16
							20	9									
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	N	54	41	1			29
							59	9									
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	N	25	22	1			32
							28	9									
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	756	2	N	50	63	1			19
							55	9									
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	695	2	N	10	21	1			8
							11	9									
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	36	1	740	2	N	85	51	1			42
							94	9									

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

08	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	141	1	2831	2	N	2					5
							2	9									
09	2910	X	2764	-0-	-146	-0-	133	1	2631	2	N	-0-					5
10	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	138	1	2774	2	N	-0-					5
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	140	1	2834	2	N	-0-					5
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	147	1	2890	2	N	-0-					5
01	2976	X	2886	-0-	-90	-0-	134	1	2746	2	N	5					10
							6	9									

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

08	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	1788	2	20	9	Y	18	16	1			13
09	1980	N	1801	-0-	-179	-0-	1790	2	11	9	Y	10	11	1			12
10	1922	N	1673	-0-	-249	-0-	1654	2	19	9	Y	17	21	1			8
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1849	2	20	9	Y	18	15	1			11
12	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	1647	2	8	9	Y	7	4	1			14
01	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1651	2	12	9	Y	11	13	1			12

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

08	899	N	618	-0-	-281	-0-	79	1	535	2	Y	4	3	1			14
							4	9									
09	870	N	555	-0-	-315	-0-	74	1	473	2	Y	7	6	1			15
							8	9									
10	775	N	549	-0-	-226	-0-	73	1	470	2	Y	5	8	1			12
							6	9									
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	130	1	865	2	Y	8	6	1			14
							9	9									
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	124	1	897	2	Y	3	7	1			10
							3	9									
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	111	1	892	2	Y	5					15
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

08	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	68	1	1358	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	78	1	1545	2	Y	18	13	1			10
							20	9									
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	76	1	1528	2	Y	6	6	1			10
							7	9									
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	75	1	1513	2	Y	16	19	1			7
							18	9									
12	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	76	1	1491	2	Y	-0-	5	1			2
01	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	68	1	1390	2	Y	8	5	1			5
							9	9									

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

08	4867	X	4842	-0-	-25	-0-	230	1	4609	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
09	4710	X	4533	-0-	-177	-0-	217	1	4299	2	Y	15	11	1			8
							17	9									
10	4867	X	4820	-0-	-47	-0-	228	1	4586	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
11	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	225	1	4566	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	241	1	4726	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	229	1	4694	2	Y	16	10	1			8
							18	9									

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

08	744	N	676	-0-	-68	-0-	153	1	468	2	Y	50	60	1			23
							55	9									
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	144	1	433	2	Y	47	17	1			53
							52	9									
10	682	N	641	-0-	-41	-0-	146	1	472	2	Y	21	19	1			55
							23	9									
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	143	1	455	2	Y	23	37	1			41
							25	9									
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	146	1	463	2	Y	21	35	1			27
							23	9									
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	149	1	472	2	Y	33	15	1			45
							36	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	695	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	570	N	492	-0-	-78	-0-	486	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	492	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	713	N	526	-0-	-187	-0-	522	2	4	9	Y	4	5	1			1

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778

08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	116	1	1965	2	N	5	4	1			38
							6	9									
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	116	1	1754	2	N	15	5	1			48
							17	9									
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	152	1	2298	2	N	7	7	1			48
							8	9									
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	128	1	2043	2	N	3	4	1			47
							3	9									
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	139	1	2117	2	N	7	2	1			52
							8	9									
01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	176	1	2420	2	N	5	4	1			53
							6	9									

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

08	806	N	800	-0-	-6	-0-	102	1	653	2	Y	41	71	1			26
							45	9									
09	900	N	754	-0-	-146	-0-	110	1	644	2	Y	-0-					26
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	162	1	681	2	Y	59	65	1			20
							65	9									
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	374	1	953	2	Y	61					81
							67	9									
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	145	1	732	2	Y	17	65	1			33
							19	9									
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1154	1	787	2	Y	68					101
							75	9									

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

08	846	X	846	-0-	-0-	-0-	40	1	806	2	N	-0-					20
09	792	X	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	N	-0-					20
10	706	X	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	2	N	-0-					20
11	660	X	409	-0-	-251	-0-	19	1	390	2	N	-0-					20
12	682	N	433	-0-	-249	-0-	21	1	412	2	N	-0-					20
01	682	N	465	-0-	-217	-0-	22	1	443	2	N	-0-					20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	70	-0-	-147	-0-	68	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	212	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	201	2	2	9	Y	2	2	1			1

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2680	-0-	-668	-0-	114	1	2558	2	Y	7	4	1			10
							8	9									
09	3330	X	2870	-0-	-460	-0-	121	1	2742	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
10	3441	X	2998	-0-	-443	-0-	130	1	2859	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
11	3330	X	3110	-0-	-220	-0-	143	1	2961	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	145	1	3108	2	Y	4	2	1			10
							4	9									
01	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	7	1	2637	2	Y	6	5	1			11
							7	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	7	4	1			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	9	1			21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	9	1			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	14	1			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1710	2	N	2					45
							2	9									
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	75	1	1478	2	N	-0-					45
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	75	1	1518	2	N	-0-					45
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	66	1	1333	2	N	5					50
							6	9									
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	71	1	1399	2	N	5					55
							6	9									
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1293	2	N	3					58
							3	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

08	4526	X	3855	-0-	-671	-0-	3818	2	37	9	Y	34	30	1			19
09	4140	X	3496	-0-	-644	-0-	3475	2	21	9	Y	19	20	1			18
10	4278	X	3636	-0-	-642	-0-	3600	2	36	9	Y	33	41	1			10
11	4140	X	3903	-0-	-237	-0-	3864	2	39	9	Y	35	28	1			17
12	3844	X	3521	-0-	-323	-0-	3506	2	15	9	Y	14	9	1			22
01	3844	X	3823	-0-	-21	-0-	3799	2	24	9	Y	22	26	1			18

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	98	1	1478	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	136	1	2172	2	Y	18	2	1			19
							20	9									
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	165	1	2510	2	Y	11	2	1			28
							12	9									
01	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	158	1	2174	2	Y	18	4	1			42
							20	9									

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

08	310	N	195	-0-	-115	-0-	11	1	183	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	12	1	178	2	Y	1					1
							1	9									
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	183	1	3086	2	Y	26	6	1			34
							29	9									
09	3600	X	3200	-0-	-400	-0-	198	1	2993	2	Y	8	23	1			19
							9	9									
10	3503	X	3323	-0-	-180	-0-	204	1	3087	2	Y	29	28	1			20
							32	9									
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	195	1	3117	2	Y	20	5	1			35
							22	9									
12	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	202	1	3075	2	Y	5	31	1			9
							6	9									
01	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	216	1	2982	2	Y	15	6	1			18
							17	9									

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	76	1	1529	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1249	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	65	1	1317	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1560	N	1322	-0-	-238	-0-	62	1	1254	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	74	1	1452	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	69	1	1410	2	Y	8	5	1			3
							9	9									

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	2	N	-0-					12
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-					12
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	11	1	229	2	N	-0-					12
11	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					12
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					12
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	2	N	-0-					12

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	102	-0-	-115	-0-	5	1	96	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	217	N	122	-0-	-95	-0-	4	1	77	2	Y	37	21	1			16
							41	9									

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2087	-0-	-223	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2106	-0-	-281	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5177	X	4937	-0-	-240	-0-	234	1	4702	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	4860	X	4284	-0-	-576	-0-	206	1	4072	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	5022	X	4866	-0-	-156	-0-	230	1	4634	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	229	1	4654	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
12	4960	X	4668	-0-	-292	-0-	226	1	4442	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4584	-0-	-345	-0-	213	1	4371	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	11	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	157	1	3517	2	Y	9	6	1			12
							10	9									
09	3720	X	3085	-0-	-635	-0-	130	1	2947	2	Y	7	8	1			11
							8	9									
10	3844	X	3198	-0-	-646	-0-	139	1	3049	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
11	3720	X	3327	-0-	-393	-0-	153	1	3168	2	Y	5	6	1			8
							6	9									
12	3844	X	3528	-0-	-316	-0-	157	1	3365	2	Y	5	3	1			10
							6	9									
01	3627	X	3194	-0-	-433	-0-	8	1	3178	2	Y	7	6	1			11
							8	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2386	-0-	-249	-0-	2336	2	50	9	Y	45	32	1			13
09	2550	X	2319	-0-	-231	-0-	2283	2	36	9	Y	33	33	1			13
10	2449	X	2406	-0-	-43	-0-	2367	2	39	9	Y	35	38	1			10
11	2370	X	2357	-0-	-13	-0-	2318	2	39	9	Y	35	32	1			13
12	2387	X	2238	-0-	-149	-0-	2207	2	31	9	Y	28	29	1			12
01	2418	X	2196	-0-	-222	-0-	2177	2	19	9	Y	17	23	1			6

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	1					51
							1	9									
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					51
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					51
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-					51
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					51
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					51

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	406	1	8144	2	Y	-0-					-0-
09	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	386	1	7640	2	Y	-0-					-0-
10	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	405	1	8148	2	Y	-0-					-0-
11	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	392	1	7944	2	Y	-0-					-0-
12	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	418	1	8218	2	Y	-0-					-0-
01	8556	X	8465	-0-	-91	-0-	394	1	8071	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 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
08	899	N	837	-0-	-62	-0-	47	1	788	2	N	2	2	1			32
							2	9									
09	1110	N	986	-0-	-124	-0-	61	1	921	2	N	4	3	1			33
							4	9									
10	1085	N	765	-0-	-320	-0-	47	1	716	2	N	2	3	1			32
							2	9									
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	44	1	698	2	N	3	1	1			34
							3	9									
12	1023	N	784	-0-	-239	-0-	48	1	735	2	N	1	1	1			34
							1	9									
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	59	1	815	2	N	2	2	1			34
							2	9									

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	102	1	1723	2	N	5	2	1			9
							6	9									
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	108	1	1629	2	N	4	5	1			8
							4	9									
10	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	112	1	1691	2	N	5	6	1			7
							6	9									
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	105	1	1682	2	N	3	3	1			7
							3	9									
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	113	1	1721	2	N	2	1	1			8
							2	9									
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	123	1	1694	2	N	4	2	1			10
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4906	-0-	-178	-0-	209	1	4684	2	Y	12	8	1			9
							13	9									
09	4920	X	4728	-0-	-192	-0-	199	1	4518	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
10	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	213	1	4665	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
*11	4740	X	4566	-0-	-174	-0-	210	1	4349	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
*12	4898	X	4791	-0-	-107	-0-	213	1	4570	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
01	4898	X	4655	-0-	-243	-0-	11	1	4632	2	Y	11	8	1			11
							12	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3481	-0-	-301	-0-	148	1	3323	2	Y	9	6	1			9
							10	9									
09	3510	X	3296	-0-	-214	-0-	138	1	3150	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
10	3472	X	2741	-0-	-731	-0-	119	1	2614	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
11	3360	X	2591	-0-	-769	-0-	119	1	2468	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
12	3472	X	2890	-0-	-582	-0-	128	1	2758	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
01	3472	X	3027	-0-	-445	-0-	8	1	3011	2	Y	7	5	1			9
							8	9									

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	991	-0-	-32	-0-	244	1	747	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	230	1	689	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	226	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	236	1	752	2	Y	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	239	1	756	2	Y	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	251	1	799	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	92	-0-	-187	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	65	-0-	-205	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	2	1	47	2	Y	8	4	1			4
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	VAQUILLAS RANCH A-6				WELL #: 83	RRCID -> 139320	COMPL. DATE 08/29/1991					TOTAL DEPTH 12100			PERF.11379 - 11490		
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
	VAQUILLAS RANCH A8				WELL #: 86	RRCID -> 139729	COMPL. DATE 09/23/1991					TOTAL DEPTH 9685			PERF. 9166 - 9350		
08	5921	X	5265	-0-	-656	-0-	1236	1	3787	2	Y	220	272	1			108
							242	9									
09	5520	X	5140	-0-	-380	-0-	1226	1	3677	2	Y	215	78	1			245
							237	9									
10	5549	X	5081	-0-	-468	-0-	1178	1	3798	2	Y	95	86	1			254
							105	9									
11	5370	X	4904	-0-	-466	-0-	1146	1	3649	2	Y	99	168	1			185
							109	9									
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1254	1	3965	2	Y	114	166	1			133
							125	9									
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	1206	1	3833	2	Y	172	75	1			230
							189	9									
	VAQUILLAS RANCH CO. LTD				WELL #: 5	RRCID -> 140594	COMPL. DATE 12/26/1991					TOTAL DEPTH 10239			PERF. 9376 - 9419		
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
	DAY				WELL #: 3	RRCID -> 140860	COMPL. DATE 08/04/2006					TOTAL DEPTH 9100			PERF. 8190 - 8802		
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	790	2	N	4					12
							4	9									
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	675	2	N	-0-					12
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	670	2	N	-0-					12
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	912	2	N	1					13
							1	9									
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	53	1	1032	2	N	7					20
							8	9									
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	N	15					35
							17	9									
	VAQUILLAS RANCH A 1				WELL #: 90	RRCID -> 141009	COMPL. DATE 03/13/1992					TOTAL DEPTH 1100			PERF.10238 - 10260		
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	104	2	12	9	Y	11	8	1			3
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	73	2	9	9	Y	8	8	1			3
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	99	2	10	9	Y	9	10	1			2
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	69	2	10	9	Y	9	8	1			3
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	62	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	73	2	3	9	Y	3	5	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	Y	3	2	1			2
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	2	3	9	Y	3	2	1			3
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	Y	2	1	1			4
01	527	N	447	-0-	-80	-0-	443	2	4	9	Y	4	4	1			4

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	2	N	-0-					29
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	3					32
							3	9									
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	N	-0-					32
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	2	N	-0-					32
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-					32
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-					32

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	124	1	2500	2	N	-0-					68
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	122	1	2414	2	N	-0-					68
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	130	1	2609	2	N	-0-					68
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	122	1	2466	2	N	9					77
							10	9									
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	129	1	2529	2	N	5					82
							6	9									
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	117	1	2398	2	N	-0-					82

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 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
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			1

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	180 9	1 9	3038	2	N	8	6	1			12
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	174 7	1 9	2644	2	N	6	8	1			10
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	194 9	1 9	2942	2	N	8	10	1			8
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	180 6	1 9	2883	2	N	5	4	1			9
12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	197 4	1 9	3000	2	N	4	2	1			11
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	225 8	1 9	3107	2	N	7	6	1			12

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	86 9	1 9	1732	2	N	8					48
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	83 11	1 9	1637	2	N	10					58
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	85 17	1 9	1716	2	N	15					73
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	86 19	1 9	1742	2	N	17					90
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	89 14	1 9	1748	2	N	13					103
01	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	81 24	1 9	1655	2	N	22					125

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	25	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	25	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	331	1	226	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	Y	3	2	1			4
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	Y	2	2	1			4
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	Y	3	3	1			4
11	330	N	128	-0-	-202	-0-	125	2	3	9	Y	3	2	1			5
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	608	2	4	9	Y	4	1	1			8
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	972	2	7	9	Y	6	6	1			8

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	778	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	780	N	719	-0-	-61	-0-	34	1	673	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	38	1	759	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	770	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	807	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	42	1	869	2	Y	9	6	1			4
							10	9									

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 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
08	3100	N	3962	-0-	862	4298	534	1	3428	2	Y	-0-					-0-
09	7922	X	3624	-0-	-4298	-0-	526	1	3098	2	Y	-0-					-0-
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	597	1	2505	2	Y	-0-					-0-
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	1063	1	2706	2	Y	-0-					-0-
12	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	409	1	2065	2	Y	-0-					-0-
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	3242	1	2210	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					2
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	2	N	-0-					2
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-					2
11	120	N	39	-0-	-81	-0-	2	1	37	2	N	-0-					2
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-					2
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	N	-0-					2

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	52	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	58	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	78	1	327	2	Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	129	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	43	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	441	1	301	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					6
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	2	N	-0-					6
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	N	-0-					6
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-					6
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-					6
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-					6

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	201	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	219	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	11	1	216	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

08	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	64	1 3	1087	2	N	3	2	1			4
09	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	73	1 3	1108	2	N	3	3	1			4
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	75	1 3	1131	2	N	3	4	1			3
*11	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	60	1 2	953	2	N	2	2	1			3
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	81	1 2	1232	2	N	2	1	1			4
01	1209	N	961	-0-	-248	-0-	65	1 2	894	2	N	2	2	1			4

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1 1	236	2	N	1					8
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	13	1	189	2	N	-0-	1	1			7
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1 1	204	2	N	1	1	1			7
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	11	1	178	2	N	-0-					7
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	N	-0-					7
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1 1	268	2	N	1					8

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2076	2	43	9	Y	39	27	1			12
09	2670	N	2639	-0-	-31	-0-	2607	2	32	9	Y	29	28	1			13
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2011	2	33	9	Y	30	33	1			10
11	2040	N	1663	-0-	-377	-0-	1630	2	33	9	Y	30	27	1			13
12	2728	N	1727	-0-	-1001	-0-	1699	2	28	9	Y	25	26	1			12
01	2046	N	1439	-0-	-607	-0-	1422	2	17	9	Y	15	20	1			7

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

08	248	N	215	-0-	-33	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-					97
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					97
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					97
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					97
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					97
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					97

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					62
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	7	5	1			64
							8	9									
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	1	2	1			63
							1	9									
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	1	1			62
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1			62
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	8	5	1			65
							9	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	49	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	303	-0-	-131	-0-	58	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	92	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	52	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	456	1	311	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	615	2	N	2	1	1			54
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	37	1	561	2	N	-0-	1	1			53
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	38 2	1 9	569	2	N	2	1	1			54
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	604	2	N	1	4	1			51
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	668	2	N	1	1	1			51
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	667	2	N	1	1	1			51

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	751	-0-	-613	-0-	36	1	715	2	Y	-0-					-0-
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	112	1	2213	2	Y	-0-					-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	70	1	1416	2	Y	-0-					-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	89	1	1809	2	Y	-0-					-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	94	1	1847	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	1671	-0-	-747	-0-	78	1	1593	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	N	3	2	1			3
							3	9									
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	61	1	921	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	63	1	959	2	N	3	4	1			1
							3	9									
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	54	1	860	2	N	1					2
							1	9									
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	52	1	789	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	61	1	840	2	N	2	2	1			2
							2	9									

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

08	62	N	29	-0-	-33	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	128	1	2564	2	N	-0-					70
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	123	1	2439	2	N	-0-					70
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	132	1	2651	2	N	-0-					70
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	117	1	2366	2	N	-0-					70
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	128	1	2523	2	N	-0-					70
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	116	1	2372	2	N	-0-					70

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	67	1	1336	2	N	-0-					80
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	67	1	1319	2	N	-0-					80
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	68	1	1371	2	N	-0-					80
11	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	62	1	1251	2	N	-0-					80
12	1426 N	1259	-0-	-167	-0-	61	1	1198	2	N	-0-					80
01	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	61	1	1243	2	N	-0-					80

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

08	1550 N	1173	-0-	-377	-0-	65	1	1105	2	N	3	2	1			13
						3	9									
09	1260 N	1159	-0-	-101	-0-	71	1	1071	2	N	15	3	1			25
						17	9									
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	86	1	1300	2	N	-0-	4	1			21
*11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	75	1	1198	2	N	-0-	2	1			19
*12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	76	1	1155	2	N	3	1	1			21
						3	9									
01	1395 N	1163	-0-	-232	-0-	79	1	1082	2	N	2	2	1			21
						2	9									

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

08	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	269	1	4546	2	N	12	8	1			12
						13	9									
09	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	289	1	4384	2	N	10	12	1			10
						11	9									
10	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	310	1	4690	2	N	13	15	1			8
						14	9									
*11	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	294	1	4691	2	N	6	8	1			6
						7	9									
*12	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	322	1	4900	2	N	7	4	1			9
						8	9									
01	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	356	1	4910	2	N	11	8	1			12
						12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	695	-0-	-235	-0-	30	1	663	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	810	N	589	-0-	-221	-0-	25	1	563	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	29	1	625	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	765	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	2	1	616	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	118	1	2371	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2670	N	2513	-0-	-157	-0-	121	1	2385	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
10	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	125	1	2519	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	119	1	2413	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	135	1	2658	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2635	X	2489	-0-	-146	-0-	115	1	2364	2	Y	9	6	1			3
							10	9									

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	175	-0-	-95	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	27	-0-	-252	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	15	-0-	-225	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	43	96	1			90
							47	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	226	2	N	44					134
							48	9									
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	53	93	1			94
							58	9									
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	1	1	5	2	N	48					142
							53	9									
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	2	1	13	2	N	53	95	1			100
							58	9									
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	53					153
							58	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	53	1	1063	2	N	3					121
							3	9									
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	50	1	992	2	N	-0-					121
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	50	1	1004	2	N	-0-					121
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1030	2	N	9					130
							10	9									
12	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	51	1	1001	2	N	1					131
							1	9									
01	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	48	1	991	2	N	9					140
							10	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					2
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					2
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	N	-0-					2
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	2	N	-0-					2
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					2
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	N	-0-					2

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

08	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	30	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
09	120	N	25	-0-	-95	-0-	1	1	11	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	9	2	11	9	Y	10	13	1			5
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	4	1			2
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	10	6	1			6
							11	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

08	217	N	196	-0-	-21	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 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
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	608	2	N	17					89
							19	9									
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	29	1	576	2	N	-0-					89
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	-0-					89
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	N	-0-					89
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	N	-0-					89
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	N	-0-					89

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					67
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					67
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					67
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					67
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					67
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					67

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	213	1	3590	2	N	10	6	1			8
							11	9									
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	250	1	3795	2	N	9	9	1			8
							10	9									
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	243	1	3687	2	N	10	13	1			5
							11	9									
*11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	227	1	3629	2	N	5	6	1			4
							6	9									
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	243	1	3701	2	N	5	3	1			6
							6	9									
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	264	1	3641	2	N	8	6	1			8
							9	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	71	1	1193	2	N	3	2	1			1
							3	9									
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	N	2	1	1			2
							2	9									
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
11	720	N	300	-0-	-420	-0-	18	1	282	2	N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1012	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					16
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					16
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					16
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					16
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					16
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					16

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	68	1	1525	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
09	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	72	1	1641	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
10	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	74	1	1615	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
11	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	69	1	1416	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
12	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	73	1	1578	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
01	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	4	1	1493	2	Y	3	2	1			7
							3	9									

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	37	1	999	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	77	1	1113	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	77	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	54	1	1251	2	Y	-0-					-0-
01	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	158	1	2883	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	226	1	4533	2	N	-0-					142
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	220	1	4342	2	N	-0-					142
10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	226	1	4548	2	N	-0-					142
11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	222	1	4502	2	N	-0-					142
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	233	1	4574	2	N	-0-					142
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	218	1	4477	2	N	13					155
							14	9									

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	9	1	59	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	40	2	Y	1					2
							1	9									

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					44
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					44
10	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					44
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					44
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					44
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					44

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

08	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	106	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	10	6	1			5
							11	9									

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	127 7	1 9	2552	2	N	6					127
09	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	69 6	1 9	1374	2	N	5					132
10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	121 4	1 9	2425	2	N	4					136
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	136 9	1 9	2762	2	N	8					144
12	3100	N	3598	-0-	498	498	174 9	1 9	3415	2	N	8					152
01	3100	N	3241	-0-	141	639	150 15	1 9	3076	2	N	14					166

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

08	961	N	892	-0-	-69	-0-	50 2	1 9	840	2	N	2	2	1			23
09	900	N	782	-0-	-118	-0-	48 2	1 9	732	2	N	2	2	1			23
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	53 3	1 9	810	2	N	3	3	1			23
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	50 20	1 9	803	2	N	18					41
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	761	2	N	1	1	1			41
01	868	N	832	-0-	-36	-0-	56 2	1 9	774	2	N	2	1	1			42

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	594	2	N	-0-					82
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	2	N	-0-					82
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	608	2	N	-0-					82
11	600	N	542	-0-	-58	-0-	25	1	517	2	N	-0-					82
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	28	1	551	2	N	-0-					82
01	651	N	486	-0-	-165	-0-	23	1	463	2	N	-0-					82

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

08	868	N	758	-0-	-110	-0-	36	1	720	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	870	N	800	-0-	-70	-0-	38	1	755	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	899	N	883	-0-	-16	-0-	42	1	839	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	870	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	837	N	753	-0-	-84	-0-	36	1	716	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	868	N	622	-0-	-246	-0-	28	1	583	2	Y	10	6	1			5
							11	9									

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

08	2635	N	2160	-0-	-475	-0-	92	1	2061	2	Y	6	4	1			10
							7	9									
09	2700	N	2062	-0-	-638	-0-	87	1	1971	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	102	1	2228	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	105	1	2164	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	98	1	2096	2	Y	3	2	1			8
							3	9									
01	2325	N	1901	-0-	-424	-0-	5	1	1892	2	Y	4	4	1			8
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	N	1	1	1			17
							1	9									
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	7	1	108	2	N	-0-					17
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	1	1	1			17
							1	9									
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	N	-0-					17
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-					17
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	131	2	N	4					21
							4	9									

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	53	-0-	-133	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	81	1	1363	2	N	6	2	1			7
							7	9									
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1052	2	N	2	3	1			6
							2	9									
10	992	N	865	-0-	-127	-0-	53	1	810	2	N	2	5	1			3
							2	9									
11	960	N	696	-0-	-264	-0-	41	1	654	2	N	1	1	1			3
							1	9									
12	992	N	498	-0-	-494	-0-	31	1	466	2	N	1	1	1			3
							1	9									
01	868	N	347	-0-	-521	-0-	23	1	321	2	N	3	1	1			5
							3	9									

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2057	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1866	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	1870	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	2046	N	1777	-0-	-269	-0-	1776	2	1	9	Y	1	1	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 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
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	5					55
							6	9									
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	606	2	N	-0-					55
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	N	-0-					55
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	N	-0-					55
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	N	-0-					55
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	N	-0-					55

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	103	1	2060	2	N	-0-					120
09	1890	N	1596	-0-	-294	-0-	77	1	1519	2	N	-0-					120
10	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	75	1	1507	2	N	-0-					120
11	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	88	1	1787	2	N	-0-					120
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	110	1	2154	2	N	-0-					120
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	96	1	1967	2	N	-0-					120

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	225	1	3805	2	N	12	6	1			78
							13	9									
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	235	1	3554	2	N	2	8	1			72
							2	9									
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	238	1	3601	2	N	9	11	1			70
							10	9									
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	230	1	3673	2	N	8	6	1			72
							9	9									
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	234	1	3552	2	N	9	3	1			78
							10	9									
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	235	1	3240	2	N	11	6	1			83
							12	9									

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

08	279	N	220	-0-	-59	-0-	10	1	210	2	N	-0-					33
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	11	1	227	2	N	-0-					33
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	11	1	225	2	N	-0-					33
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	N	-0-					33
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	-0-					33
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	2	N	-0-					33

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	236	1	1513	2	Y	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	263	1	1547	2	Y	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	382	1	1604	2	Y	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	521	1	1325	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1574	-0-	-286	-0-	260	1	1314	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3301	-0-	201	201	1963	1	1338	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	72	1	1222	2	N	3	2	1			84
							3	9									
09	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	79	1	1201	2	N	3	3	1			84
							3	9									
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	87	1	1320	2	N	4	4	1			84
							4	9									
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	77	1	1238	2	N	2	2	1			84
							2	9									
12	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	75	1	1148	2	N	2	1	1			85
							2	9									
01	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	91	1	1260	2	N	4	2	1			87
							4	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	84	1	1686	2	N	5					53
							6	9									
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	79	1	1558	2	N	4					57
							4	9									
10	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	87	1	1754	2	N	3					60
							3	9									
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	84	1	1709	2	N	-0-					60
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	83	1	1624	2	N	-0-					60
01	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	82	1	1677	2	N	2					62
							2	9									

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

08	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	2	N	-0-					34
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	N	-0-					34
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					34
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					34
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-					34
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					34

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	224 14	1 9	5018	2	Y	13	9	1			15
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	210 12	1 9	4771	2	Y	11	13	1			13
10	5084	X	4902	-0-	-182	-0-	213 14	1 9	4675	2	Y	13	17	1			9
*11	4920	X	4741	-0-	-179	-0-	218 7	1 9	4516	2	Y	6	8	1			7
12	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	305 10	1 9	6549	2	Y	9	4	1			12
01	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	15 15	1 9	6068	2	Y	14	10	1			16

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	719	-0-	-211	-0-	40 2	1 9	677	2	Y	2	2	1			91
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	77 1	1 9	1161	2	Y	1	5	1			87
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	108 3	1 9	1641	2	Y	3	4	1			86
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	1526	2	Y	3	1	1			88
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	107 3	1 9	1626	2	Y	3	1	1			90
01	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	108 4	1 9	1492	2	Y	4	2	1			92

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3132	X	2850	-0-	-282	-0-	158 25	1 9	2667	2	Y	23	5	1			31
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	169 8	1 9	2568	2	Y	7	20	1			18
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	202 32	1 9	3067	2	Y	29	27	1			20
11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	182 20	1 9	2908	2	Y	18	5	1			33
12	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	167 4	1 9	2535	2	Y	4	20	1			17
01	3286	X	3173	-0-	-113	-0-	214 15	1 9	2944	2	Y	14	5	1			26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	68	1	1152	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	67	1	1020	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	46	1	695	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	63	1	1008	2	Y	1					1
							1	9									
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	69	1	1052	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	744	N	91	-0-	-653	-0-	6	1	85	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	113	1	1917	2	N	5	4	1			26
							6	9									
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	117	1	1778	2	N	4	5	1			25
							4	9									
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	141	1	2136	2	N	6	7	1			24
							7	9									
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	142	1	2266	2	N	4	4	1			24
							4	9									
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	148	1	2248	2	N	3	2	1			25
							3	9									
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	165	1	2281	2	N	5	4	1			26
							6	9									

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

08	2759	X	2560	-0-	-199	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2573	-0-	-97	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2538	-0-	-159	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1063	2	20	9	Y	18	12	1			6
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1008	2	14	9	Y	13	13	1			6
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	992	2	15	9	Y	14	15	1			5
11	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	998	2	14	9	Y	13	12	1			6
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1051	2	13	9	Y	12	12	1			6
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1144	2	8	9	Y	7	9	1			4

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	184	-0-	-64	-0-	176	2	8	9	Y	7	5	1			2
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	372	N	281	-0-	-91	-0-	274	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	245	2	7	9	Y	6	5	1			3
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	529	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	223	2	2	9	Y	2	3	1			2

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3650	-0-	-225	-0-	155	1	3485	2	Y	9	5	1			10
							10	9									
09	3750	X	3410	-0-	-340	-0-	143	1	3259	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
10	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	154	1	3364	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
11	3540	X	2996	-0-	-544	-0-	138	1	2852	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	163	1	3510	2	Y	5	2	1			10
							6	9									
01	3658	X	1336	-0-	-2322	-0-	3	1	1330	2	Y	3	4	1			9
							3	9									

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	34	1	769	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	395	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	8	1	184	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	389	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	347	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	358	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	343	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	Y	2	2	1			3
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	283	2	1	9	Y	1	1	1			3
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	263	2	2	9	Y	2	3	1			2
11	300	N	95	-0-	-205	-0-	93	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	Y	3	1	1			4
01	279	N	71	-0-	-208	-0-	65	2	6	9	Y	5	5	1			4

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	204	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	1	1	486	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	218	1	4899	2	Y	13	8	1			14
							14	9									
09	4890	X	4883	-0-	-7	-0-	205	1	4666	2	Y	11	12	1			13
							12	9									
10	5053	X	4604	-0-	-449	-0-	200	1	4391	2	Y	12	16	1			9
							13	9									
*11	4920	X	4220	-0-	-700	-0-	194	1	4019	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
12	5084	X	4538	-0-	-546	-0-	202	1	4329	2	Y	6	3	1			10
							7	9									
01	5146	X	4920	-0-	-226	-0-	12	1	4896	2	Y	11	8	1			13
							12	9									

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	Y	4	3	1			8
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	368	2	2	9	Y	2	2	1			8
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	Y	4	5	1			7
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	3	1			8
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	351	2	2	9	Y	2	1	1			9
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	3	1			9

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	3799	-0-	-1099	-0-	3714	2	85	9	Y	77	54	1			23
09	4740	X	3399	-0-	-1341	-0-	3336	2	63	9	Y	57	56	1			24
10	4619	X	3186	-0-	-1433	-0-	3121	2	65	9	Y	59	65	1			18
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3870	2	65	9	Y	59	54	1			23
12	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4075	2	46	9	Y	42	46	1			19
01	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	3443	2	26	9	Y	24	34	1			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	131	1	2627	2	N	4					115
							4	9									
09	2700	X	2114	-0-	-586	-0-	102	1	2012	2	N	-0-					115
10	2821	X	2306	-0-	-515	-0-	109	1	2191	2	N	5					120
							6	9									
11	2670	N	2279	-0-	-391	-0-	107	1	2172	2	N	-0-					120
*12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	116	1	2275	2	N	3					123
							3	9									
*01	2294	N	2122	-0-	-172	-0-	99	1	2023	2	N	-0-					123

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	N	2663	-0-	-3	-0-	113	1	2542	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
09	2670	N	2533	-0-	-137	-0-	106	1	2420	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	121	1	2659	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
11	2580	N	2418	-0-	-162	-0-	111	1	2303	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	117	1	2522	2	Y	4	2	1			8
							4	9									
01	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	7	1	2699	2	Y	6	4	1			10
							7	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	621	1	10490	2	Y	88	16	1			88
							97	9									
09	10950	X	9837	-0-	-1113	-0-	607	1	9202	2	Y	25	66	1			47
							28	9									
10	11315	X	8820	-0-	-2495	-0-	541	1	8193	2	Y	78	77	1			48
							86	9									
11	10950	X	8048	-0-	-2902	-0-	471	1	7523	2	Y	49	14	1	1	6	82
							54	9									
12	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	705	1	10722	2	Y	15	78	1			19
							17	9									
01	11222	X	10354	-0-	-868	-0-	697	1	9605	2	Y	47	16	1			50
							52	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3335	-0-	-695	-0-	3277	2	58	9	Y	53	37	1			16
09	3900	X	3213	-0-	-687	-0-	3170	2	43	9	Y	39	38	1			17
10	3689	X	3235	-0-	-454	-0-	3190	2	45	9	Y	41	45	1			13
11	3270	X	2887	-0-	-383	-0-	2843	2	44	9	Y	40	37	1			16
12	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	3060	2	31	9	Y	28	31	1			13
01	3348	X	2193	-0-	-1155	-0-	2174	2	19	9	Y	17	23	1			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 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
08	3100	X	2661	-0-	-439	-0-	113	1	2540	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
09	2850	X	2559	-0-	-291	-0-	107	1	2445	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
10	2852	X	2609	-0-	-243	-0-	114	1	2487	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
11	2700	X	2516	-0-	-184	-0-	116	1	2396	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
12	2759	X	2696	-0-	-63	-0-	120	1	2572	2	Y	4	2	1			8
							4	9									
01	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	7	1	2708	2	Y	6	4	1			10
							7	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1464	2	19	9	Y	17	12	1			5
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1603	2	13	9	Y	12	12	1			5
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1348	2	14	9	Y	13	14	1			4
11	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1175	2	14	9	Y	13	12	1			5
12	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1271	2	22	9	Y	20	18	1			7
01	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1162	2	13	9	Y	12	15	1			4

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1775	2	12	9	Y	11	10	1			7
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1671	2	7	9	Y	6	6	1			7
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1576	2	12	9	Y	11	13	1			5
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1503	2	12	9	Y	11	9	1			7
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1459	2	7	9	Y	6	3	1			10
01	1581	N	1272	-0-	-309	-0-	1262	2	10	9	Y	9	10	1			9

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	390	-0-	-13	-0-	96	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	81	1	244	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	77	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	76	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	76	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	72	1	227	2	Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 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
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	330	1	2227	2	Y	10	7	1			32
							11	9									
09	2370	N	2079	-0-	-291	-0-	279	1	1782	2	Y	16	13	1			35
							18	9									
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	314	1	2019	2	Y	10	19	1			26
							11	9									
11	3000	N	3216	-0-	216	216	418	1	2778	2	Y	18	13	1			31
							20	9									
12	2690	N	2474	-0-	-216	-0-	298	1	2157	2	Y	17	22	1			26
							19	9									
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	344	1	2759	2	Y	29					55
							32	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	2157	-0-	-137	-0-	2136	2	21	9	Y	19	17	1			10
09	2190	N	2032	-0-	-158	-0-	2020	2	12	9	Y	11	11	1			10
10	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	1906	2	21	9	Y	19	23	1			6
11	2100	N	2018	-0-	-82	-0-	1996	2	22	9	Y	20	16	1			10
12	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	1896	2	28	9	Y	25	9	1			26
01	2170	X	1525	-0-	-645	-0-	1481	2	44	9	Y	40	38	1			28

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 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
08	6169	X	5950	-0-	-219	-0-	5860	2	90	9	Y	82	58	1			24
09	5970	X	5731	-0-	-239	-0-	5665	2	66	9	Y	60	60	1			24
10	6107	X	5519	-0-	-588	-0-	5450	2	69	9	Y	63	70	1			17
11	5760	X	5327	-0-	-433	-0-	5258	2	69	9	Y	63	58	1			22
12	5952	X	5745	-0-	-207	-0-	5690	2	55	9	Y	50	53	1			19
01	5952	X	5302	-0-	-650	-0-	5270	2	32	9	Y	29	41	1			7

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	582	-0-	-7	-0-	576	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	584	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	577	2	7	9	Y	6	4	1			2
12	620	N	521	-0-	-99	-0-	518	2	3	9	Y	3	2	1			3
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	513	2	4	9	Y	4	5	1			2

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	293	1	1984	2	Y	8	5	1			30
							9	9									
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	258	1	1646	2	Y	12	10	1			32
							13	9									
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	281	1	1807	2	Y	8	15	1			25
							9	9									
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	277	1	1839	2	Y	14	10	1			29
							15	9									
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	268	1	1936	2	Y	10	15	1			24
							11	9									
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	239	1	1913	2	Y	18					42
							20	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	193	1	4342	2	Y	12	7	1			11
							13	9									
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	186	1	4223	2	Y	10	11	1			10
							11	9									
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	186	1	4066	2	Y	12	14	1			8
							13	9									
11	4260	X	4244	-0-	-16	-0-	195	1	4041	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
12	4402	X	4265	-0-	-137	-0-	189	1	4069	2	Y	6	3	1			11
							7	9									
01	4557	X	3930	-0-	-627	-0-	10	1	3910	2	Y	9	7	1			13
							10	9									

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	991	-0-	-63	-0-	55	1	933	2	N	3	2	1			3
							3	9									
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	62	1	939	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	1085	N	426	-0-	-659	-0-	26	1	399	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	960	N	327	-0-	-633	-0-	19	1	308	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1023	N	274	-0-	-749	-0-	17	1	257	2	N	-0-					-0-
01	434	N	183	-0-	-251	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 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
08	7626	X	7521	-0-	-105	-0-	1850	1	5669	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	1884	1	5650	2	Y	2					5
							2	9									
10	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	1895	1	6110	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1883	1	5995	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
12	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	1897	1	5999	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
01	7998	X	7882	-0-	-116	-0-	1886	1	5994	2	Y	2	1	1			6
							2	9									

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 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
08	589	N	404	-0-	-185	-0-	19	1	383	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	510	N	408	-0-	-102	-0-	19	1	377	2	Y	11	8	1			4
							12	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	21	12	1			9
							23	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	131	1	887	2	Y	5	3	1			15
							6	9									
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	132	1	846	2	Y	7	6	1			16
							8	9									
10	1023	N	933	-0-	-90	-0-	125	1	802	2	Y	5	9	1			12
							6	9									
11	990	N	967	-0-	-23	-0-	125	1	832	2	Y	9	6	1			15
							10	9									
12	1023	N	979	-0-	-44	-0-	118	1	855	2	Y	5	9	1			11
							6	9									
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	108	1	869	2	Y	8					19
							9	9									

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	418	1	2825	2	Y	12	7	1			36
							13	9									
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	400	1	2552	2	Y	18	15	1			39
							20	9									
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	405	1	2604	2	Y	12	21	1			30
							13	9									
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	363	1	2414	2	Y	21	15	1			36
							23	9									
12	2852	X	2805	-0-	-47	-0-	339	1	2451	2	Y	14	23	1			27
							15	9									
01	3131	X	2924	-0-	-207	-0-	321	1	2575	2	Y	25					52
							28	9									

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 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
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	253	N	253	-0-		-0-	-0-	43	1	131	2	Y	72	82	1			34
								79	9									
09	203	N	203	-0-		-0-	-0-	35	1	104	2	Y	58	22	1			70
								64	9									
10	338	N	338	-0-		-0-	-0-	67	1	215	2	Y	51	30	1			91
								56	9									
11	277	N	277	-0-		-0-	-0-	54	1	173	2	Y	45	64	1			72
								50	9									
12	216	N	216	-0-		-0-	-0-	47	1	150	2	Y	17	49	1			40
								19	9									
01	341	N	227	-0-		-114	-0-	47	1	150	2	Y	27	16	1			51
								30	9									

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2015	N	1786	-0-		-229	-0-	85	1	1697	2	Y	4	4	1			4
								4	9									
09	1741	N	1741	-0-		-0-	-0-	83	1	1647	2	Y	10	8	1			6
								11	9									
10	1829	N	1818	-0-		-11	-0-	86	1	1726	2	Y	5	4	1			7
								6	9									
11	1823	N	1823	-0-		-0-	-0-	85	1	1728	2	Y	9	12	1			4
								10	9									
12	2012	N	2012	-0-		-0-	-0-	97	1	1912	2	Y	3	5	1			2
								3	9									
01	1829	N	1778	-0-		-51	-0-	82	1	1679	2	Y	15	9	1			8
								17	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3670	X	3670	-0-		-0-	-0-	3639	2	31	9	Y	28	25	1			15
09	3600	X	3593	-0-		-7	-0-	3575	2	18	9	Y	16	17	1			14
10	3720	X	3597	-0-		-123	-0-	3566	2	31	9	Y	28	33	1			9
11	3600	X	3140	-0-		-460	-0-	3108	2	32	9	Y	29	23	1			15
12	3720	X	3420	-0-		-300	-0-	3406	2	14	9	Y	13	7	1			21
01	4037	X	4037	-0-		-0-	-0-	4015	2	22	9	Y	20	24	1			17

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	VAQUILLAS RANCH A2				WELL #: 4	RRCID -> 166109	COMPL. DATE 03/01/1998					TOTAL DEPTH 10086		PERF. 9078 - 9416			
08	3317	X	1071	-0-	-2246	-0-	1021	2	50	9	Y	45	31	1			14
09	2220	X	1100	-0-	-1120	-0-	1064	2	36	9	Y	33	33	1			14
10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2253	2	37	9	Y	34	38	1			10
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2628	2	37	9	Y	34	31	1			13
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3113	2	22	9	Y	20	24	1			9
01	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	2158	2	13	9	Y	12	17	1			4
	VAQUILLAS RANCH A				WELL #: 149	RRCID -> 166272	COMPL. DATE 12/16/1997					TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9786 - 9800			
08	310	N	22	-0-	-288	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	519	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	1					1
							1	9									
12	558	N	396	-0-	-162	-0-	18	1	377	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	403	N	299	-0-	-104	-0-	1	1	297	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
	JURASCHEK				WELL #: 10	RRCID -> 166951	COMPL. DATE 02/12/1998					TOTAL DEPTH 11892		PERF.10500 - 11604			
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	218	1	3685	2	N	15	6	1			84
							17	9									
09	3690	X	3520	-0-	-170	-0-	216	1	3271	2	N	30	9	1			105
							33	9									
10	3813	X	3626	-0-	-187	-0-	225	1	3401	2	N	-0-	12	1			93
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	234	1	3732	2	N	14	6	1			101
							15	9									
*12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	238	1	3616	2	N	-0-	3	1			98
01	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	251	1	3455	2	N	21	6	1			113
							23	9									
	VAQUILLAS RANCH A4				WELL #: 150	RRCID -> 167278	COMPL. DATE 02/25/1998					TOTAL DEPTH 12370		PERF.10862 - 12058			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6634	X	3837	-0-		-2797	-0-	490	1	3316	2	Y	28	17	1			74
								31	9									
09	6420	X	3966	-0-		-2454	-0-	531	1	3389	2	Y	42	32	1			84
								46	9									
10	4805	X	3940	-0-		-865	-0-	526	1	3383	2	Y	28	49	1			63
								31	9									
11	4320	X	3899	-0-		-421	-0-	503	1	3342	2	Y	49	34	1			78
								54	9									
12	4092	X	3901	-0-		-191	-0-	471	1	3409	2	Y	19	45	1			52
								21	9									
01	4061	X	3805	-0-		-256	-0-	418	1	3351	2	Y	33					85
								36	9									

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1758	N	1758	-0-		-0-	-0-	225	1	1521	2	Y	11	7	1			33
								12	9									
09	1265	N	1265	-0-		-0-	-0-	169	1	1078	2	Y	16	13	1			36
								18	9									
10	1781	N	1781	-0-		-0-	-0-	238	1	1531	2	Y	11	20	1			27
								12	9									
11	1710	N	1066	-0-		-644	-0-	137	1	908	2	Y	19	14	1			32
								21	9									
12	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	217	1	1568	2	Y	10	20	1			22
								11	9									
01	3100	N	3112	-0-		12	12	343	1	2749	2	Y	18					40
								20	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1674	X	1462	-0-		-212	-0-	1387	2	75	9	Y	68	48	1			20
09	4525	X	4525	-0-		-0-	-0-	4470	2	55	9	Y	50	49	1			21
10	1674	X	1603	-0-		-71	-0-	1546	2	57	9	Y	52	58	1			15
11	3097	X	3097	-0-		-0-	-0-	3040	2	57	9	Y	52	47	1			20
12	4681	X	2433	-0-		-2248	-0-	2372	2	61	9	Y	55	53	1			22
01	4681	X	1583	-0-		-3098	-0-	1547	2	36	9	Y	33	43	1			12

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3167	-0-	-305	-0-	3117	2	50	9	Y	45	32	1			13
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3381	2	36	9	Y	33	33	1			13
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3449	2	39	9	Y	35	39	1			9
11	3360	X	3144	-0-	-216	-0-	3105	2	39	9	Y	35	32	1			12
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3491	2	34	9	Y	31	31	1			12
01	3534	X	3204	-0-	-330	-0-	3184	2	20	9	Y	18	25	1			5

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 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
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					20
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					20
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					20
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	N	-0-					20
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					20
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					20

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	94	1	1880	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	102	1	2011	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	92	1	1859	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	90	1	1834	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	97	1	1903	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	109	1	2244	2	Y	10	6	1			5
							11	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	20	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1			1

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	701	-0-	-12	-0-	33	1	662	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	31	1	622	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	33	1	658	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	31	1	630	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	687	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	32	1	651	2	Y	16	10	1			9
							18	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	885	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	60	1	1372	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	43	1	950	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	41	1	845	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1240	N	892	-0-	-348	-0-	40	1	851	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	992	N	780	-0-	-212	-0-	2	1	776	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

08	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	57	1	1142	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
09	1380	N	1093	-0-	-287	-0-	52	1	1020	2	Y	19	14	1			11
							21	9									
10	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	61	1	1234	2	Y	7	7	1			11
							8	9									
11	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	53	1	1085	2	Y	17	21	1			7
							19	9									
12	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	48	1	953	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	71	1	1449	2	Y	31	19	1			14
							34	9									

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

08	186	N	120	-0-	-66	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	50	1	840	2	N	2	2	1			4
							2	9									
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	49	1	750	2	N	2	3	1			3
							2	9									
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	51	1	767	2	N	2	3	1			2
							2	9									
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	32	1	515	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	57	1	868	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	61	1	841	2	N	2	1	1			2
							2	9									

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	55	1	1100	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	1320	N	1093	-0-	-227	-0-	52	1	1033	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
10	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	48	1	973	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	48	1	970	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	66	1	1291	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	64	1	1310	2	Y	11	7	1			4
							12	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1695	-0-	-196	-0-	95	1	1600	2	N	-0-	3	1			58
09	1800	N	1645	-0-	-155	-0-	102	1	1543	2	N	-0-	3	1			55
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	109	1	1654	2	N	-0-	6	1			49
*11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	101	1	1618	2	N	-0-	3	1			46
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	111	1	1682	2	N	5	1	1			50
							6	9									
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	122	1	1677	2	N	6	2	1			54
							7	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2830	-0-	-487	-0-	120	1	2702	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	151	1	3429	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	155	1	3394	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
11	3240	X	3184	-0-	-56	-0-	147	1	3031	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
12	3658	X	3333	-0-	-325	-0-	148	1	3179	2	Y	5	2	1			9
							6	9									
01	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	8	1	3137	2	Y	7	6	1			10
							8	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3227	2	47	9	Y	43	30	1			13
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3125	2	34	9	Y	31	31	1			13
10	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	3083	2	36	9	Y	33	36	1			10
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3123	2	36	9	Y	33	30	1			13
12	3255	X	2542	-0-	-713	-0-	2511	2	31	9	Y	28	28	1			13
01	3286	X	2425	-0-	-861	-0-	2407	2	18	9	Y	16	22	1			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	12177	-0-	9077	17989	675	1	11401	2	Y	92	14	1			87
							101	9									
09	3000	N	1289	-0-	-1711	16278	80	1	1206	2	Y	3	49	1			41
							3	9									
10	17184	X	906	-0-	-16278	-0-	56	1	841	2	Y	8	29	1			20
							9	9									
11	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	362	1	5794	2	Y	37	8	1			49
							41	9									
12	991	X	991	-0-	-0-	-0-	61	1	929	2	Y	1	3	1			47
							1	9									
01	2108	X	605	-0-	-1503	-0-	41	1	561	2	Y	3	3	1			47
							3	9									

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2	N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	59	1	1186	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	66	1	1311	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	70	1	1414	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	1200	N	845	-0-	-355	-0-	39	1	799	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
12	1426	N	728	-0-	-698	-0-	35	1	692	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1488	N	688	-0-	-800	-0-	31	1	645	2	Y	11	7	1			4
							12	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	27	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	121	1	82	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	18	-0-	-75	-0-	1 1	1 9	16	2	Y	1	1	1			1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	487	2	Y	1	1	1			1
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	254	2	Y	1					2
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	312	2	Y	1	2	1			1
01	527	N	353	-0-	-174	-0-	24 1	1 9	328	2	Y	1	1	1			1

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	445	2	Y	2	1	1			8
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	346	2	Y	3	2	1			9
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	324	2	Y	2	3	1			8
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	44 3	1 9	297	2	Y	3	2	1			9
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	390	2	Y	3	3	1			9
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	48 6	1 9	382	2	Y	5					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	91	-0-	-89	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

08	558	N	395	-0-	-163	-0-	22	1	372	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	372	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	24	1	367	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	390	N	128	-0-	-262	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
12	403	N	128	-0-	-275	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	N	1					1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

08	1085	N	951	-0-	-134	-0-	53	1	898	2	N	-0-	2	1			77
09	1020	N	878	-0-	-142	-0-	54	1	822	2	N	2	3	1			76
							2	9									
10	1054	N	950	-0-	-104	-0-	58	1	884	2	N	7	3	1			80
							8	9									
*11	930	N	907	-0-	-23	-0-	53	1	853	2	N	1					81
							1	9									
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	59	1	897	2	N	-0-					81
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	66	1	903	2	N	9	2	1			88
							10	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

08	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	419	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	19	1	425	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	20	1	422	2	Y	1					1
							1	9									
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	20	1	439	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	453	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	869	-0-	-340	-0-	858	2	11	9	Y	10	9	1			6
09	1020	N	613	-0-	-407	-0-	606	2	7	9	Y	6	6	1			6
10	930	N	553	-0-	-377	-0-	542	2	11	9	Y	10	12	1			4
11	840	N	304	-0-	-536	-0-	293	2	11	9	Y	10	8	1			6
12	620	N	237	-0-	-383	-0-	231	2	6	9	Y	5	3	1			8
01	558	N	188	-0-	-370	-0-	180	2	8	9	Y	7	9	1			6

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 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
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	109	1	2180	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	2100	N	1878	-0-	-222	-0-	90	1	1780	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	117	1	2348	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	2220	N	1861	-0-	-359	-0-	87	1	1766	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
12	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	83	1	1625	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	2480	N	1533	-0-	-947	-0-	71	1	1449	2	Y	12	7	1			6
							13	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	Y	11	6	1			5
							12	9									

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	-0-	-1192	-0-	530	1	3584	2	Y	24	16	1			76
							26	9									
09	4920	X	3942	-0-	-978	-0-	528	1	3373	2	Y	37	31	1			82
							41	9									
10	4774	X	4074	-0-	-700	-0-	545	1	3501	2	Y	25	45	1			62
							28	9									
11	4620	X	4167	-0-	-453	-0-	539	1	3580	2	Y	44	31	1			75
							48	9									
12	4557	X	4276	-0-	-281	-0-	517	1	3737	2	Y	20	43	1			52
							22	9									
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	463	1	3705	2	Y	35					87
							39	9									

VERGARA 1659 WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					9
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	14	1	218	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					9
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					9
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					9

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	64	1	1280	2	N	1					73
							1	9									
09	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	59	1	1171	2	N	4					77
							4	9									
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	65	1	1316	2	N	1					78
							1	9									
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	62	1	1267	2	N	9					87
							10	9									
12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	61	1	1200	2	N	5					92
							6	9									
01	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	57	1	1160	2	N	5					97
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	1478	-0-	-878	-0-	70	1	1407	2	N	1					242
							1	9									
09	2310	N	1064	-0-	-1246	-0-	51	1	1013	2	N	-0-					242
10	2480	N	969	-0-	-1511	-0-	46	1	923	2	N	-0-					242
11	3000	N	3049	-0-	49	49	143	1	2898	2	N	7					249
							8	9									
12	2644	N	2595	-0-	-49	-0-	125	1	2460	2	N	9					258
							10	9									
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	112	1	2289	2	N	8					266
							9	9									

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	664	2	N	-0-					129
09	660	N	440	-0-	-220	-0-	21	1	419	2	N	-0-					129
10	806	N	721	-0-	-85	-0-	34	1	687	2	N	-0-					129
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	N	-0-					129
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	N	-0-					129
01	713	N	494	-0-	-219	-0-	23	1	471	2	N	-0-					129

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	39	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	61	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	243	1	166	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	36	1	609	2	Y	1					1
							1	9									
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
*12	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
*01	248	N	194	-0-	-54	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

08	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	58	1	1175	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	1230	N	1060	-0-	-170	-0-	51	1	1001	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
10	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	57	1	1143	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
11	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	49	1	985	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
12	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	142	1	2789	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	3100	N	5920	-0-	2820	2820	275	1	5632	2	Y	12	7	1			7
							13	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	67	1	1351	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	63	1	1237	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	73	1	1470	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	74	1	1498	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	68	1	1328	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	70	1	1426	2	Y	12	7	1			5
							13	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

08	713	N	617	-0-	-96	-0-	29	1	588	2	N	-0-					70
09	990	N	553	-0-	-437	-0-	27	1	526	2	N	-0-					70
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	34	1	675	2	N	-0-					70
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	44	1	900	2	N	3					73
							3	9									
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	2	N	2					75
							2	9									
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	45	1	922	2	N	-0-					75

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

08	6324	X	3630	-0-	-2694	-0-	202	1	3409	2	Y	17	7	1			86
							19	9									
09	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	386	1	5841	2	Y	18	13	1			91
							20	9									
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	383	1	5796	2	Y	16	17	1			90
							18	9									
11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	347	1	5538	2	Y	18	9	1	1	6	98
							20	9									
12	6386	X	6065	-0-	-321	-0-	373	1	5682	2	Y	9	4	1			103
							10	9									
01	6448	X	6019	-0-	-429	-0-	406	1	5588	2	Y	23	10	1			116
							25	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	275	1	4650	2	Y	21	6	1			26
							23	9									
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	260	1	3940	2	Y	11	9	1			28
							12	9									
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	235	1	3567	2	Y	15	13	1			30
							17	9									
11	4590	X	4357	-0-	-233	-0-	254	1	4067	2	Y	33	7	1			56
							36	9									
12	4743	X	3009	-0-	-1734	-0-	185	1	2812	2	Y	11	3	1			64
							12	9									
01	4960	X	2459	-0-	-2501	-0-	165	1	2275	2	Y	17	5	1			76
							19	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	7	1	111	2	Y	1					1
							1	9									
*01	186	N	124	-0-	-62	-0-	8	1	116	2	Y	-0-	1	6			-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	N	2					2
							2	9									
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	2	N	-0-					2
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	41	1	617	2	N	2	1	1			3
							2	9									
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-	1	1			-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	32	1	446	2	N	1					1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1910	2	12	9	Y	11	9	1			7
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1791	2	7	9	Y	6	6	1			7
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1761	2	11	9	Y	10	13	1			4
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2024	2	12	9	Y	11	9	1			6
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2017	2	8	9	Y	7	3	1			10
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2610	2	12	9	Y	11	12	1			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	138	1 7 9	2327	2	N	6	4	1			7
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	148	1 6 9	2235	2	N	5	6	1			6
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	158	1 8 9	2398	2	N	7	7	1			6
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	150	1 4 9	2400	2	N	4	4	1			6
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	162	1 3 9	2458	2	N	3	2	1			7
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	184	1 7 9	2530	2	N	6	4	1			9

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 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
08	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	113	1 11 9	1910	2	Y	10	4	1			15
09	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	121	1 7 9	1841	2	Y	6	5	1			16
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	130	1 7 9	1977	2	Y	6	6	1			16
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	121	1 7 9	1932	2	Y	6	2	1			20
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	136	1 3 9	2072	2	Y	3	2	1			21
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	145	1 9 9	2005	2	Y	8	3	1			26

WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	376	-0-	-58	-0-	21	1 1 9	354	2	N	1	1	1			7
09	480	N	353	-0-	-127	-0-	22	1 1 9	330	2	N	1	1	1			7
10	434	N	294	-0-	-140	-0-	18	1 1 9	275	2	N	1	1	1			7
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	715	2	N	1	1	1			7
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	536	2	N	1	1	1			7
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	455	2	N	1	1	1			7

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	990	-0-		-250	-0-		47	1	941	2	Y	2	3	1			2
									2	9									
09	1170	N	926	-0-		-244	-0-		44	1	873	2	Y	8	6	1			4
									9	9									
10	1023	N	1013	-0-		-10	-0-		48	1	962	2	Y	3	3	1			4
									3	9									
11	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-		47	1	945	2	Y	7	9	1			2
									8	9									
12	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-		50	1	988	2	Y	1	3	1			-0-
									1	9									
01	1023	N	986	-0-		-37	-0-		45	1	928	2	Y	12	7	1			5
									13	9									

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	733	-0-		-197	-0-		35	1	695	2	Y	3	3	1			3
									3	9									
09	900	N	764	-0-		-136	-0-		36	1	719	2	Y	8	6	1			5
									9	9									
10	952	N	952	-0-		-0-	-0-		45	1	903	2	Y	4	3	1			6
									4	9									
11	892	N	892	-0-		-0-	-0-		42	1	842	2	Y	7	9	1			4
									8	9									
12	1100	N	1100	-0-		-0-	-0-		53	1	1045	2	Y	2	3	1			3
									2	9									
01	961	N	902	-0-		-59	-0-		41	1	847	2	Y	13	8	1			8
									14	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	1385	-0-		-1002	-0-		1350	2	35	9	Y	32	22	1			10
09	1620	N	1255	-0-		-365	-0-		1229	2	26	9	Y	24	23	1			11
10	2686	N	2686	-0-		-0-	-0-		2658	2	28	9	Y	25	27	1			9
11	2873	N	2873	-0-		-0-	-0-		2845	2	28	9	Y	25	22	1			12
12	2658	N	2658	-0-		-0-	-0-		2632	2	26	9	Y	24	24	1			12
01	2697	N	2604	-0-		-93	-0-		2589	2	15	9	Y	14	19	1			7

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	169	-0-		-17	-0-		8	1	161	2	N	-0-					23
09	150	N	-0-	-0-		-150	-0-						N	-0-					23
10	437	N	437	-0-		-0-	-0-		21	1	416	2	N	-0-					23
11	218	N	218	-0-		-0-	-0-		10	1	208	2	N	-0-					23
12	122	N	122	-0-		-0-	-0-		6	1	116	2	N	-0-					23
01	217	N	177	-0-		-40	-0-		8	1	169	2	N	-0-					23

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2686	-0-		-73	-0-		126	1	2534	2	Y	24	23	1			18
									26	9									
09	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-		90	1	1777	2	Y	45	37	1			26
									50	9									
10	2755	N	2755	-0-		-0-	-0-		129	1	2594	2	Y	29	22	1			33
									32	9									
11	2610	N	2537	-0-		-73	-0-		117	1	2373	2	Y	43	58	1			18
									47	9									
12	2327	N	2327	-0-		-0-	-0-		112	1	2207	2	Y	7	17	1			8
									8	9									
01	2759	N	1711	-0-		-1048	-0-		79	1	1613	2	Y	17	13	1			12
									19	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1291	2	15	9	Y	14	10	1			4
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1263	2	11	9	Y	10	10	1			4
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	2	12	9	Y	11	12	1			3
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1123	2	12	9	Y	11	10	1			4
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1208	2	15	9	Y	14	13	1			5
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1167	2	9	9	Y	8	11	1			2

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

08	3007	N	2934	-0-	-73	-0-	139	1	2793	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	2850	N	2701	-0-	-149	-0-	130	1	2562	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
10	2790	N	2688	-0-	-102	-0-	127	1	2558	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	2850	N	2819	-0-	-31	-0-	132	1	2679	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
12	2790	N	2711	-0-	-79	-0-	131	1	2579	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	120	1	2468	2	Y	13	8	1			5
							14	9									

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

08	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	73	1	1237	2	Y	6	2	1			39
							7	9									
09	1500	N	924	-0-	-576	-0-	57	1	864	2	Y	3	3	1			39
							3	9									
10	1333	N	458	-0-	-875	-0-	28	1	429	2	Y	1	3	1			37
							1	9									
11	1260	N	500	-0-	-760	-0-	29	1	469	2	Y	2	1	1			38
							2	9									
12	961	N	560	-0-	-401	-0-	35	1	524	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	27	1	370	2	Y	1					39
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2021	2	28	9	Y	25	17	1			8
09	1830	N	936	-0-	-894	-0-	916	2	20	9	Y	18	18	1			8
10	1891	N	1371	-0-	-520	-0-	1350	2	21	9	Y	19	21	1			6
11	1830	N	1249	-0-	-581	-0-	1228	2	21	9	Y	19	17	1			8
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1038	2	24	9	Y	22	20	1			10
01	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	1025	2	14	9	Y	13	17	1			6

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	47	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	45	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	40	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	47	-0-	-139	-0-	11	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	41	1	130	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

08	1922	X	1065	-0-	-857	-0-	1031	2	34	9	Y	31	22	1			9
09	1620	X	948	-0-	-672	-0-	923	2	25	9	Y	23	23	1			9
10	1209	N	981	-0-	-228	-0-	955	2	26	9	Y	24	27	1			6
11	1020	N	810	-0-	-210	-0-	784	2	26	9	Y	24	22	1			8
12	992	N	750	-0-	-242	-0-	739	2	11	9	Y	10	14	1			4
01	992	N	727	-0-	-265	-0-	720	2	7	9	Y	6	9	1			1

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 12200 - 12394

08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	149	1	2515	2	N	7	4	1			25
							8	9									
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	161	1	2447	2	N	6	6	1			25
							7	9									
10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	169	1	2557	2	N	9	9	1			25
							10	9									
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	166	1	2646	2	N	9	4	1			30
							10	9									
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	164	1	2491	2	N	5	2	1			33
							6	9									
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	177	1	2446	2	N	7	4	1			36
							8	9									

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 10397 - 11011

08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	16	17	1			52
							18	9									
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	26	27	1			51
							29	9									
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	N	20	17	1			54
							22	9									
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	18	24	1			48
							20	9									
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	15	14	1			49
							17	9									
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	14	13	1			50
							15	9									

ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10484 - 10509

08	806	N	578	-0-	-228	-0-	32	1	544	2	Y	2	5	1			12
							2	9									
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	41	1	621	2	Y	5	1	1			16
							6	9									
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	709	2	Y	3	2	1			17
							3	9									
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	657	2	Y	3	9	1			11
							3	9									
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	45	1	687	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	51	1	709	2	Y	8					19
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1395	2	19	9	Y	17	12	1			5
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1346	2	13	9	Y	12	12	1			5
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1554	2	14	9	Y	13	14	1			4
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1249	2	14	9	Y	13	12	1			5
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	Y	14	13	1			6
01	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	1377	2	9	9	Y	8	11	1			3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	829	2	12	9	Y	11	8	1			3
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	809	2	9	9	Y	8	8	1			3
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1167	2	9	9	Y	8	9	1			2
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	732	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	808	2	13	9	Y	12	10	1			4
01	1178	N	708	-0-	-470	-0-	700	2	8	9	Y	7	9	1			2

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	109	2	Y	1					1
							1	9									
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	1					1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	2	8	9	Y	7	5	1			7
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	12	2	Y	10	14	1			3
							11	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	59	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	29	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	48	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	28	-0-	-313	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					2
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	72	1	1097	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	64	1	969	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	841	2	Y	7	1	1			9
							8	9									
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	56	1	853	2	Y	3	1	1			11
							3	9									
01	1023	N	852	-0-	-171	-0-	57	1	787	2	Y	7	2	1			16
							8	9									

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					52
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					52
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	N	-0-					52
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					52
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-					52
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-					52

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1127	2	32	9	Y	29	20	1			9
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1153	2	23	9	Y	21	21	1			9
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1141	2	24	9	Y	22	24	1			7
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1114	2	24	9	Y	22	20	1			9
12	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	986	2	14	9	Y	13	15	1			7
01	1178	N	804	-0-	-374	-0-	795	2	9	9	Y	8	11	1			4

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

08	372	N	162	-0-	-210	-0-	9	1	151	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	8	1	127	2	Y	1					3
							1	9									
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	2					5
							2	9									
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	13	1	186	2	Y	3	3	1			5
							3	9									

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	783	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	753	2	Y	8	3	1			13
							9	9									
10	806	N	782	-0-	-24	-0-	48	1	725	2	Y	8	9	1			12
							9	9									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	Y	14	22	1			4
							15	9									
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	57	1	870	2	Y	7	1	1			10
							8	9									
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	59	1	809	2	Y	13	14	1			9
							14	9									

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

08	2170	N	1659	-0-	-511	-0-	1627	2	32	9	Y	29	21	1			8
09	3000	N	6167	-0-	3167	3167	6144	2	23	9	Y	21	21	1			8
10	3100	N	2598	-0-	-502	2665	2573	2	25	9	Y	23	25	1			6
11	3000	N	2351	-0-	-649	2016	2327	2	24	9	Y	22	20	1			8
12	4526	X	2510	-0-	-2016	-0-	2430	2	80	9	Y	73	58	1			23
01	6386	X	2382	-0-	-4004	-0-	2334	2	48	9	Y	44	54	1			13

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	146	1	3330	2	N	7					85
							8	9									
09	2850	X	1746	-0-	-1104	-0-	86	1	1660	2	N	-0-					85
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	144	1	3045	2	N	-0-					85
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	122	1	3123	2	N	7					92
							8	9									
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	102	1	3080	2	N	5					97
							6	9									
*01	3131	X	3021	-0-	-110	-0-	100	1	2921	2	N	-0-	2	6			95

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

08	3100	N	6158	-0-	3058	4427	6155	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	3000	N	5479	-0-	2479	6906	5477	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	11754	X	4848	-0-	-6906	-0-	4845	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3830	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2979	2	24	9	Y	22	6	1			18
01	6169	X	1935	-0-	-4234	-0-	1895	2	40	9	Y	36	30	1			24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4427	-0-	-440	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4238	-0-	-472	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	4516	-0-	-227	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4432	-0-	-94	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	47	1	1071	2	N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	51	1	979	2	N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	792	2	N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	28	1	710	2	N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	22	1	666	2	N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	21	1	626	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 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
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	108	1	2473	2	N	-0-					23
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	117	1	2255	2	N	-0-					23
10	1550	N	1082	-0-	-468	-0-	49	1	1033	2	N	-0-					23
11	2250	N	1129	-0-	-1121	-0-	42	1	1087	2	N	-0-					23
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	80	1	2426	2	N	-0-					23
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	81	1	2386	2	N	4					27
							4	9									

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	-0-	3	14	3	2			N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					63
12	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	2145	-0-		-4706		-0-	118	1	1997	2	Y	27	33	1			22
									30	9									
09	6480	X	2432	-0-		-4048		-0-	149	1	2258	2	Y	23	8	1			37
									25	9									
10	5340	X	5340	-0-		-0-		-0-	327	1	4950	2	Y	57	49	1			45
									63	9									
11	5733	X	5733	-0-		-0-		-0-	331	1	5295	2	Y	97	130	1	1	6	11
									107	9									
12	6084	X	6084	-0-		-0-		-0-	372	1	5660	2	Y	47	4	1			54
									52	9									
01	5625	X	5625	-0-		-0-		-0-	374	1	5155	2	Y	87	89	1			52
									96	9									

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2242	N	2242	-0-		-0-		-0-	421	1	1815	2	N	5					53
									6	9									
09	2250	N	2113	-0-		-137		-0-	443	1	1657	2	N	12					65
									13	9									
10	2232	N	2141	-0-		-91		-0-	437	1	1698	2	N	5					70
									6	9									
11	2160	N	2142	-0-		-18		-0-	411	1	1723	2	N	7					77
									8	9									
12	2418	N	2418	-0-		-0-		-0-	405	1	1999	2	N	13					90
									14	9									
01	2355	N	2355	-0-		-0-		-0-	424	1	1925	2	N	5					95
									6	9									

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2041	-0-		-315		-0-	114	1	1917	2	Y	9	16	1			7
									10	9									
09	2070	N	1970	-0-		-100		-0-	121	1	1835	2	Y	13	6	1			14
									14	9									
10	1953	N	1794	-0-		-159		-0-	111	1	1675	2	Y	7	6	1			15
									8	9									
11	1980	N	1923	-0-		-57		-0-	113	1	1800	2	Y	9	23	1			1
									10	9									
12	2046	N	1820	-0-		-226		-0-	112	1	1706	2	Y	2	1	1			2
									2	9									
01	1798	N	1696	-0-		-102		-0-	113	1	1564	2	Y	17	2	1			17
									19	9									

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	601	N	601	-0-		-0-		-0-	111	1	480	2	N	9					44
									10	9									
09	600	N	496	-0-		-104		-0-	104	1	390	2	N	2					46
									2	9									
10	589	N	554	-0-		-35		-0-	113	1	439	2	N	2					48
									2	9									
11	642	N	642	-0-		-0-		-0-	123	1	517	2	N	2					50
									2	9									
12	527	N	513	-0-		-14		-0-	86	1	424	2	N	3					53
									3	9									
01	673	N	673	-0-		-0-		-0-	121	1	549	2	N	3					56
									3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

08	2666	N	2235	-0-	-431	-0-	124 11	1 9	2100	2	Y	10	19	1			14
09	2520	N	2133	-0-	-387	-0-	131 17	1 9	1985	2	Y	15	6	1			23
10	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	188 13	1 9	2852	2	Y	12	8	1			27
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	167 15	1 9	2670	2	Y	14	32	1			9
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	180 4	1 9	2740	2	Y	4	2	1			11
01	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	189 31	1 9	2598	2	Y	28	4	1			35

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	134 20	1 9	3055	2	N	18					238
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	151 39	1 9	2905	2	N	35					273
10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	146 22	1 9	3073	2	N	20					293
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	113 88	1 9	2885	2	N	80					373
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	99 32	1 9	3018	2	N	29	184	1			218
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	105 48	1 9	3066	2	N	44					262

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	65	1	1483	2	N	8					155
							9	9									
09	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	74	1	1421	2	N	-0-					155
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	75	1	1582	2	N	5					160
							6	9									
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	58	1	1473	2	N	2					162
							2	9									
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	50	1	1516	2	N	-0-					162
01	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	51	1	1505	2	N	-0-					162

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	N	2435	-0-	-231	-0-	134	1	2268	2	Y	30	29	1			18
							33	9									
09	2580	N	2290	-0-	-290	-0-	140	1	2126	2	Y	22	6	1			34
							24	9									
10	2666	N	2482	-0-	-184	-0-	152	1	2300	2	Y	27	30	1			31
							30	9									
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	141	1	2248	2	Y	41	64	1			8
							45	9									
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	151	1	2301	2	Y	19	2	1			25
							21	9									
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	173	1	2380	2	Y	40	39	1			26
							44	9									

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	20	51	1			26
							22	9									
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	5	1	72	2	N	2					28
							2	9									
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	84	2	N	9					37
							10	9									
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	78	2	N	15					52
							17	9									
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	5	13	1			44
							6	9									
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	5					49
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	824	-0-	-44	-0-	54	1	747	2	N	21	27	1			119
							23	9									
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	58	1	765	2	N	-0-					119
10	806	N	744	-0-	-62	-0-	53	1	677	2	N	13					132
							14	9									
11	810	N	742	-0-	-68	-0-	56	1	672	2	N	13					145
							14	9									
12	837	N	787	-0-	-50	-0-	63	1	722	2	N	2	11	1			136
							2	9									
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	N	1					137
							1	9									

ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	2233	-0-	-1208	-0-	124	1	2098	2	Y	10	16	1			25
							11	9									
09	2610	X	1849	-0-	-761	-0-	113	1	1722	2	Y	13	6	1			32
							14	9									
10	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	149	1	2266	2	Y	10	7	1			35
							11	9									
11	2160	X	798	-0-	-1362	-0-	47	1	747	2	Y	4	23	1			16
							4	9									
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	228	1	3468	2	Y	5	2	1			19
							6	9									
01	2418	N	2220	-0-	-198	-0-	149	1	2047	2	Y	22	4	1			37
							24	9									

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	2	N	-0-					91
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	2					93
							2	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	N	-0-					93
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	14	1	372	2	N	-0-					93
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	N	1					94
							1	9									
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	N	-0-					94

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	451	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	420	N	346	-0-	-74	-0-	344	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	465	N	199	-0-	-266	-0-	196	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	450	N	221	-0-	-229	-0-	217	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	372	N	211	-0-	-161	-0-	210	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 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
08	868	N	500	-0-	-368	-0-	31	1	434	2	N	32	26	1			32
							35	9									
09	780	N	344	-0-	-436	-0-	24	1	320	2	N	-0-					32
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	89	1	1142	2	N	14					46
							15	9									
11	480	N	416	-0-	-64	-0-	31	1	373	2	N	11					57
							12	9									
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	42	1	487	2	N	-0-	11	1			46
01	868	N	741	-0-	-127	-0-	51	1	654	2	N	33					79
							36	9									

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	20					131
							22	9									
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	7	2	N	5					136
							6	9									
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	N	-0-					136
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	3	2	N	2					138
							2	9									
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	2	2	N	2					140
							2	9									
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	5					145
							6	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

08	3627	X	2832	-0-	-795	-0-	2802	2	30	9	Y	27	24	1			14
09	2970	X	2588	-0-	-382	-0-	2570	2	18	9	Y	16	16	1			14
10	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2840	2	30	9	Y	27	33	1			8
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2831	2	31	9	Y	28	22	1			14
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2924	2	13	9	Y	12	7	1			19
01	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	2707	2	22	9	Y	20	23	1			16

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

08	3379	X	3377	-0-	-2	-0-	3375	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	3270	X	3215	-0-	-55	-0-	3213	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	3379	X	3211	-0-	-168	-0-	3209	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3270	X	2988	-0-	-282	-0-	2986	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	3379	X	2978	-0-	-401	-0-	2976	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3379	X	2855	-0-	-524	-0-	2854	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	-0-	188	371	9	1	179	2	N	-0-					22
09	14B2	EXT	163	-0-	163	534	8	1	155	2	N	-0-					22
10	14B2	EXT	179	-0-	179	713	8	1	151	2	N	18					40
							20	9									
11	14B2	EXT	143	-0-	143	856	7	1	136	2	N	-0-					40
12	14B2	EXT	136	-0-	136	992	7	1	129	2	N	-0-					40
01	14B2	EXT	126	-0-	126	1118	6	1	120	2	N	-0-					40

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	509	1	2194	2	N	4					164
							4	9									
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	441	1	1650	2	N	5					169
							6	9									
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	491	1	1908	2	N	1					170
							1	9									
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	197	1	828	2	N	1					171
							1	9									
12	3100	N	3196	-0-	96	96	535	1	2640	2	N	19					190
							21	9									
01	2798	N	2702	-0-	-96	-0-	488	1	2213	2	N	1					191
							1	9									

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

08	3813	X	3359	-0-	-454	-0-	223	1	3111	2	N	23	24	1			161
							25	9									
09	3690	X	3422	-0-	-268	-0-	238	1	3150	2	N	31					192
							34	9									
10	3627	X	2951	-0-	-676	-0-	212	1	2725	2	N	13	180	1			25
							14	9									
11	3510	X	2626	-0-	-884	-0-	201	1	2400	2	N	23					48
							25	9									
12	3627	X	1905	-0-	-1722	-0-	139	1	1613	2	N	139	120	1			67
							153	9									
01	3534	X	3218	-0-	-316	-0-	230	1	2954	2	N	31					98
							34	9									

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

08	744	N	723	-0-	-21	-0-	136	1	585	2	N	2					120
							2	9									
09	750	N	602	-0-	-148	-0-	127	1	473	2	N	2					122
							2	9									
10	713	N	597	-0-	-116	-0-	121	1	470	2	N	5					127
							6	9									
11	690	N	631	-0-	-59	-0-	121	1	510	2	N	-0-					127
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	105	1	519	2	N	18					145
							20	9									
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	94	1	426	2	N	53					198
							58	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 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
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	526	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	682	N	523	-0-	-159	-0-	517	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	501	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	492	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	2	3	9	Y	3	4	1			1

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	86	1	1976	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1632	-0-	-618	-0-	80	1	1552	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1799	-0-	-526	-0-	81	1	1718	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1720	-0-	-290	-0-	65	1	1655	2	N	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	57	1	1744	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	59	1	1738	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	60	1	41	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	27	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	181	-0-	-67	-0-	35	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	62	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	34	1	171	2	Y	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	249	1	170	2	Y	-0-					-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3808	-0-	-5	-0-	252 43	1 9	3513	2	N	39	24	1			118
09	3780	X	3670	-0-	-110	-0-	256 35	1 9	3379	2	N	32					150
10	3906	X	3536	-0-	-370	-0-	253 39	1 9	3244	2	N	35					185
11	3780	X	3412	-0-	-368	-0-	260 53	1 9	3099	2	N	48	192	1			41
12	3813	X	3299	-0-	-514	-0-	262 13	1 9	3024	2	N	12	11	1			42
01	3813	X	3302	-0-	-511	-0-	234 52	1 9	3016	2	N	47					89

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	N	29	34	1			46
							32	9									
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	N	49	51	1			44
							54	9									
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	N	42	34	1			52
							46	9									
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	N	34	47	1			39
							37	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	N	37	32	1			44
							41	9									
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	N	29	30	1			43
							32	9									

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	16	1	69	2	N	-0-					18
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	18	1	68	2	N	-0-					18
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	26	1	101	2	N	-0-					18
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	77	1	325	2	N	-0-					18
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	33	1	161	2	N	-0-					18
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	15	1	68	2	N	-0-					18

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	207	-0-	-134	-0-	20	1	128	2	Y	54	111	1			46
							59	9									
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	35	1	206	2	Y	-0-					46
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	54	1	225	2	Y	117	121	1			42
							129	9									
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	82	1	210	2	Y	121					163
							133	9									
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	38	1	194	2	Y	17	118	1			62
							19	9									
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	349	1	238	2	Y	68					130
							75	9									

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	21	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	41	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	161	1	110	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	634	-0-	-110	-0-	30	1	596	2	N	7					44
							8	9									
09	630	N	522	-0-	-108	-0-	25	1	497	2	N	-0-					44
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	30	1	603	2	N	-0-					44
11	600	N	526	-0-	-74	-0-	25	1	501	2	N	-0-					44
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	2	N	-0-					44
01	620	N	539	-0-	-81	-0-	25	1	514	2	N	-0-					44

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					58
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					58
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					58
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-					58
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					58
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					58

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	1534	-0-	-1256	-0-	64	1	1468	2	N	2					42
							2	9									
09	2640	X	908	-0-	-1732	-0-	45	1	863	2	N	-0-					42
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	137	1	2883	2	N	2					44
							2	9									
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	116	1	2962	2	N	3					47
							3	9									
12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	90	1	2719	2	N	-0-					47
01	2790	N	2686	-0-	-104	-0-	89	1	2595	2	N	2					49
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	127	-0-	-28	-0-	17	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	33	-0-	-177	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	26	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	100	1	504	2	Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	117	1	80	2	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	101	1	1700	2	Y	8	12	1			21
							9	9									
09	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	97	1	1473	2	Y	11	3	1			29
							12	9									
10	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	101	1	1535	2	Y	7	6	1			30
							8	9									
11	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	99	1	1585	2	Y	8	21	1			17
							9	9									
12	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	97	1	1482	2	Y	2	1	1			18
							2	9									
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	113	1	1555	2	Y	17	2	1			33
							19	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	199	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

08	2077	N	1790	-0-	-287	-0-	229	1	1550	2	Y	10	7	1			28
							11	9									
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	268	1	1712	2	Y	16	13	1			31
							18	9									
10	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	252	1	1617	2	Y	11	19	1			23
							12	9									
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	262	1	1744	2	Y	19	13	1			29
							21	9									
12	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	230	1	1662	2	Y	16	22	1			23
							18	9									
01	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	234	1	1873	2	Y	29					52
							32	9									

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

08	2728	X	1708	-0-	-1020	-0-	95	1	1604	2	Y	8	4	1			16
							9	9									
09	2640	X	1880	-0-	-760	-0-	116	1	1758	2	Y	5	6	1			15
							6	9									
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	180	1	2731	2	Y	12	9	1			18
							13	9									
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	215	1	3430	2	Y	29	5	1			42
							32	9									
12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	225	1	3422	2	Y	14	3	1			53
							15	9									
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	243	1	3344	2	Y	26	6	1			73
							29	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	3129	-0-	-1552	-0-	173	1	2913	2	Y	39	40	1			25
							43	9									
09	4470	X	1891	-0-	-2579	-0-	116	1	1755	2	Y	18	7	1			36
							20	9									
10	4557	X	3661	-0-	-896	-0-	224	1	3394	2	Y	39	39	1			36
							43	9									
11	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	279	1	4468	2	Y	82	108	1			10
							90	9									
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	293	1	4453	2	Y	37	3	1			44
							41	9									
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	316	1	4357	2	Y	73	73	1			44
							80	9									

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	N	1	1	1			24
							1	9									
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	30	1	461	2	N	1	1	1			24
							1	9									
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	32	1	485	2	N	1	1	1			24
							1	9									
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	27	1	428	2	N	1					25
							1	9									
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	N	1	1	1			25
							1	9									
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	36	1	489	2	N	1	2	1			24
							1	9									

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	73	1	1234	2	Y	6	9	1			10
							7	9									
09	1320	N	1118	-0-	-202	-0-	69	1	1040	2	Y	8	3	1			15
							9	9									
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	83	1	1252	2	Y	5	4	1			16
							6	9									
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	79	1	1270	2	Y	7	16	1			7
							8	9									
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	98	1	1492	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	100	1	1375	2	Y	15	2	1			21
							17	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	621	2	10	9	Y	9	7	1			2
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	474	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	620	N	487	-0-	-133	-0-	479	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	647	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	706	2	10	9	Y	9	8	1			3
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	Y	5	7	1			1

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 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
08	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1212	2	14	9	Y	13	11	1			13
09	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1240	2	8	9	Y	7	8	1			12
10	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1242	2	14	9	Y	13	16	1			9
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1224	2	15	9	Y	14	11	1			12
12	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1262	2	4	9	Y	4	3	1			13
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1277	2	8	9	Y	7	9	1			11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1754	N	1754	-0-		-0-	-0-		98	1	1652	2	N	4	2	1			6
									4	9									
09	1590	N	1535	-0-		-55	-0-		95	1	1437	2	N	3	3	1			6
									3	9									
10	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-		97	1	1469	2	N	4	6	1			4
									4	9									
11	1710	N	1325	-0-		-385	-0-		78	1	1245	2	N	2	2	1			4
									2	9									
12	1581	N	1363	-0-		-218	-0-		84	1	1277	2	N	2	1	1			5
									2	9									
01	1581	N	1207	-0-		-374	-0-		82	1	1123	2	N	2	2	1			5
									2	9									

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1087	N	1087	-0-		-0-	-0-		60	1	1021	2	Y	5	8	1			8
									6	9									
09	990	N	892	-0-		-98	-0-		55	1	830	2	Y	6	3	1			11
									7	9									
10	868	N	864	-0-		-4	-0-		53	1	807	2	Y	4	4	1			11
									4	9									
11	1050	N	834	-0-		-216	-0-		49	1	781	2	Y	4	11	1			4
									4	9									
12	930	N	894	-0-		-36	-0-		55	1	838	2	Y	1	1	1			4
									1	9									
01	975	N	975	-0-		-0-	-0-		65	1	899	2	Y	10	2	1			12
									11	9									

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1203	-0-		-99	-0-		51	1	1149	2	Y	3	2	1			4
									3	9									
09	1204	N	1204	-0-		-0-	-0-		51	1	1150	2	Y	3	3	1			4
									3	9									
10	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-		55	1	1199	2	Y	3	4	1			3
									3	9									
11	1224	N	1224	-0-		-0-	-0-		56	1	1166	2	Y	2	2	1			3
									2	9									
12	1289	N	1289	-0-		-0-	-0-		57	1	1230	2	Y	2	1	1			4
									2	9									
01	1271	N	1218	-0-		-53	-0-		3	1	1212	2	Y	3	2	1			5
									3	9									

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	198	N	198	-0-		-0-	-0-		9	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-		-22	-0-		5	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-		-0-	-0-		9	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-		-0-	-0-		26	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-		-0-	-0-		5	1	99	2	Y	5	4	1			1
									6	9									
01	292	N	292	-0-		-0-	-0-		13	1	261	2	Y	16	10	1			7
									18	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2997	-0-	-351	-0-	127	1	2861	2	Y	8	4	1			17
							9	9									
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	128	1	2923	2	Y	7	8	1			16
							8	9									
10	3348	X	2988	-0-	-360	-0-	130	1	2849	2	Y	8	10	1			14
							9	9									
11	3240	X	2801	-0-	-439	-0-	129	1	2668	2	Y	4	5	1			13
							4	9									
12	3348	X	2966	-0-	-382	-0-	132	1	2830	2	Y	4	2	1			15
							4	9									
01	3162	X	2620	-0-	-542	-0-	7	1	2606	2	Y	6	4	1			17
							7	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	107	1	1802	2	Y	8	4	1			24
							9	9									
09	1890	N	1753	-0-	-137	-0-	108	1	1641	2	Y	4	5	1			23
							4	9									
10	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	114	1	1721	2	Y	7	6	1			24
							8	9									
11	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	108	1	1731	2	Y	14	3	1			35
							15	9									
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	129	1	1969	2	Y	8	2	1			41
							9	9									
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	139	1	1915	2	Y	15	3	1			53
							17	9									

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	64	1	1281	2	N	-0-					168
09	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	63	1	1237	2	N	5					173
							6	9									
10	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	67	1	1341	2	N	-0-					173
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	67	1	1360	2	N	13					186
							14	9									
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	68	1	1335	2	N	14					200
							15	9									
01	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	55	1	1118	2	N	2					202
							2	9									

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	384	1	2596	2	Y	12	8	1			43
							13	9									
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	401	1	2556	2	Y	18	16	1			45
							20	9									
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	420	1	2698	2	Y	12	23	1			34
							13	9									
11	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	386	1	2568	2	Y	22	15	1			41
							24	9									
12	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	355	1	2564	2	Y	15	23	1			33
							17	9									
01	3131	X	3113	-0-	-18	-0-	342	1	2742	2	Y	26					59
							29	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1259	2	15	9	Y	14	13	1	7
09	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	1186	2	9	9	Y	8	9	1	6
10	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1126	2	15	9	Y	14	17	1	3
11	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	1132	2	17	9	Y	15	12	1	6
12	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1230	2	4	9	Y	4	3	1	7
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1203	2	8	9	Y	7	9	1	5

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2380	-0-	-720	1744	109	1	2258	2	Y	12			37
							13	9							
09	3000	N	2094	-0-	-906	838	75	1	2007	2	Y	11			48
							12	9							
10	3100	N	2385	-0-	-715	123	153	1	2226	2	Y	5			53
							6	9							
11	2455	N	2332	-0-	-123	-0-	156	1	2163	2	Y	12			65
							13	9							
12	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	88	1	2029	2	Y	-0-	54	1	11
01	2387	N	2092	-0-	-295	-0-	107	1	1957	2	Y	25			36
							28	9							

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	2	N	-0-			-0-
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	22	1	444	2	N	-0-			-0-
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	21	1	420	2	N	-0-			-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	2	N	-0-			-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	N	-0-			-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1088	2	14	9	Y	13	9	1	4
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	998	2	11	9	Y	10	10	1	4
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1019	2	11	9	Y	10	11	1	3
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1170	2	11	9	Y	10	9	1	4
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1000	2	10	9	Y	9	9	1	4
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1154	2	6	9	Y	5	7	1	2

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	51	1	1024	2	N	3			103
							3	9							
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	2	N	-0-			103
10	992	N	777	-0-	-215	-0-	37	1	738	2	N	2			105
							2	9							
11	1050	N	699	-0-	-351	-0-	33	1	663	2	N	3			108
							3	9							
12	930	N	684	-0-	-246	-0-	33	1	649	2	N	2			110
							2	9							
01	775	N	637	-0-	-138	-0-	30	1	607	2	N	-0-			110

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	305	-0-	-36	-0-	17	1	288	2	N	-0-					1
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	13	1	199	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	300	N	242	-0-	-58	-0-	14	1	228	2	N	-0-					-0-
*12	403	N	292	-0-	-111	-0-	18	1	274	2	N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	1					1
							1	9									

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	2	N	-0-					118
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	789	2	N	-0-					118
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	N	-0-					118
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	924	2	N	-0-					118
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	N	-0-					118
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	N	-0-					118

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	755	-0-	-206	-0-	42	1	710	2	Y	3	8	1			7
							3	9									
09	960	N	329	-0-	-631	-0-	20	1	307	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	94	1	1420	2	Y	6	4	1			10
							7	9									
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	66	1	1051	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	70	1	1068	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
01	1519	N	1121	-0-	-398	-0-	75	1	1034	2	Y	11	2	1			15
							12	9									

ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1884	-0-	-410	-0-	105	1	1770	2	Y	8	15	1			14
							9	9									
09	2190	X	1954	-0-	-236	-0-	120	1	1820	2	Y	13	5	1			22
							14	9									
10	2263	X	1992	-0-	-271	-0-	123	1	1860	2	Y	8	5	1			25
							9	9									
11	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	120	1	1922	2	Y	10	26	1			9
							11	9									
12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	126	1	1914	2	Y	3	1	1			11
							3	9									
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	150	1	2073	2	Y	22	4	1			29
							24	9									

VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	X	486	-0-	-103	-0-	394	2	92	9	Y	84	59	1			25
09	570	X	519	-0-	-51	-0-	452	2	67	9	Y	61	61	1			25
10	633	X	633	-0-	-0-	-0-	563	2	70	9	Y	64	71	1			18
11	486	X	486	-0-	-0-	-0-	416	2	70	9	Y	64	59	1			23
12	527	X	461	-0-	-66	-0-	443	2	18	9	Y	16	29	1			10
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	538	2	10	9	Y	9	17	1			2

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	364	-0-	-597	-0-	20	1	342	2	Y	2	5	1			10
							2	9									
09	1050	N	704	-0-	-346	-0-	43	1	655	2	Y	5	2	1			13
							6	9									
10	961	N	860	-0-	-101	-0-	53	1	804	2	Y	3	3	1			13
							3	9									
11	360	N	243	-0-	-117	-0-	14	1	228	2	Y	1	8	1			6
							1	9									
12	713	N	259	-0-	-454	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					6
01	868	N	248	-0-	-620	-0-	17	1	229	2	Y	2	2	1			6
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1018	2	14	9	Y	13	9	1			4
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	992	2	11	9	Y	10	10	1			4
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	998	2	11	9	Y	10	11	1			3
11	990	N	923	-0-	-67	-0-	912	2	11	9	Y	10	9	1			4
12	1023	N	986	-0-	-37	-0-	975	2	11	9	Y	10	10	1			4
01	1023	N	925	-0-	-98	-0-	918	2	7	9	Y	6	8	1			2

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	29	-0-	-219	-0-	22	2	7	9	Y	6	5	1			8
09	750	N	375	-0-	-375	-0-	372	2	3	9	Y	3	3	1			8
10	775	N	561	-0-	-214	-0-	554	2	7	9	Y	6	7	1			7
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	169	2	7	9	Y	6	5	1			8
12	403	N	295	-0-	-108	-0-	293	2	2	9	Y	2	1	1			9
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	539	2	4	9	Y	4	4	1			9

RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	N	-0-					82
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					82
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	N	-0-					82
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					82
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					82
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	6	-0-	-242	-0-	2	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	262	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	196	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2	2	1			1

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9579	X	8360	-0-	-1219	-0-	8277	2	83	9	Y	75	66	1			43
09	8760	X	8096	-0-	-664	-0-	8049	2	47	9	Y	43	44	1			42
10	9052	X	7898	-0-	-1154	-0-	7818	2	80	9	Y	73	88	1			27
11	8280	X	7408	-0-	-872	-0-	7323	2	85	9	Y	77	61	1			43
12	8370	X	7407	-0-	-963	-0-	7375	2	32	9	Y	29	18	1			54
01	8370	X	7565	-0-	-805	-0-	7515	2	50	9	Y	45	56	1			43

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					40
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	76	-0-	-110	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
							9	2									
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	520	-0-	-7	-0-	67	1	431	2	N	20					172
							22	9									
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	73	1	429	2	N	57	189	1			40
							63	9									
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	103	1	433	2	N	39					79
							43	9									
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	167	1	426	2	N	31					110
							34	9									
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	77	1	386	2	N	42					152
							46	9									
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	613	1	418	2	N	38					190
							42	9									

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	6433	-0-	3333	3333	355	1	6001	2	N	70	6	1			88
							77	9									
09	3000	N	4613	-0-	1613	4946	283	1	4286	2	N	40	10	1			118
							44	9									
10	3100	N	3388	-0-	288	5234	209	1	3159	2	N	18	12	1			124
							20	9									
11	7580	X	2346	-0-	-5234	-0-	138	1	2204	2	N	4	5	1			123
							4	9									
12	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	144	1	2198	2	N	3	2	1			124
							3	9									
01	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	166	1	2293	2	N	5	3	1			126
							6	9									

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	3880	-0-	-429	-0-	184	1	3693	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	3840	X	3656	-0-	-184	-0-	176	1	3471	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	190	1	3823	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	182	1	3699	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	195	1	3824	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
01	4030	X	4000	-0-	-30	-0-	185	1	3801	2	Y	13	8	1			10
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	1837	2	17	9	Y	15	13	1			6
09	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1933	2	10	9	Y	9	9	1			6
10	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1807	2	17	9	Y	15	18	1			3
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1873	2	18	9	Y	16	12	1			7
12	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	1853	2	10	9	Y	9	4	1			12
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2017	2	15	9	Y	14	15	1			11

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	305	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	341	N	214	-0-	-127	-0-	210	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4	9	Y	4	3	1			3
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	281	2	2	9	Y	2	1	1			4
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	Y	3	4	1			3

EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	105	1	2183	2	N	-0-					-0-
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	64	1	1704	2	N	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	146	1	2118	2	N	-0-					-0-
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	156	1	2172	2	N	-0-					-0-
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	92	1	2125	2	N	-0-					-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	107	1	1964	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	79	1	1644	2	N	-0-					47
09	1770	N	1487	-0-	-283	-0-	54	1	1433	2	N	-0-					47
10	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	112	1	1633	2	N	-0-					47
11	1680	N	1480	-0-	-200	-0-	99	1	1381	2	N	-0-					47
12	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	64	1	1456	2	N	-0-					47
01	1736	N	1428	-0-	-308	-0-	74	1	1353	2	N	1					48
							1	9									

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	181	-0-	-129	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	145	-0-	-155	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	149	-0-	-161	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	1960	-0-	-520	-0-	83	1	1871	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	90	1	2047	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
10	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	86	1	1879	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	98	1	2018	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	102	1	2195	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	5	1	2173	2	Y	5	4	1			5
							6	9									

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					28
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					28
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					28
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					28
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					28
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					28

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	538	2	N	3					88
							3	9									
09	1410	N	1159	-0-	-251	-0-	72	1	1084	2	N	3	3	1			88
							3	9									
10	1116	N	939	-0-	-177	-0-	55	1	830	2	N	49	3	1			134
							54	9									
*11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	N	3	110	1			27
							3	9									
*12	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	69	1	1049	2	N	1	1	1			27
							1	9									
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	71	1	979	2	N	2	2	1			27
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	78 3	1 9	1184	2	N	3	3	1			25
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	483	2	N	1	1	1			25
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	399	2	N	1					26
12	496	N	405	-0-	-91	-0-	25 1	1 9	379	2	N	1	1	1			26
01	496	N	231	-0-	-265	-0-	16	1	215	2	N	-0-					26

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	671	-0-	-972	-0-	29 2	1 9	640	2	Y	2	2	1			2
09	1110	N	661	-0-	-449	-0-	28 1	1 9	632	2	Y	1	2	1			1
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	792	2	Y	2	3	1			-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	754	2	Y	1	1	1			-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	775	2	Y	1	1	1			-0-
01	837	N	784	-0-	-53	-0-	2 2	1 9	780	2	Y	2	2	1			-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 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
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	108 22	1 9	1511	2	N	20	21	1			85
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	110 20	1 9	1459	2	N	18					103
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	112 18	1 9	1432	2	N	16					119
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	113 7	1 9	1352	2	N	6					125
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	117 11	1 9	1355	2	N	10	28	1			107
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	106 1	1 9	1368	2	N	1					108

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

08	3162	X	2725	-0-	-437	-0-	152	1	2565	2	N	7	4	1			23
							8	9									
09	3060	X	2370	-0-	-690	-0-	146	1	2218	2	N	5	6	1			22
							6	9									
10	3162	X	2490	-0-	-672	-0-	154	1	2328	2	N	7	8	1			21
							8	9									
11	2850	X	2639	-0-	-211	-0-	155	1	2480	2	N	4	4	1			21
							4	9									
12	2945	X	2555	-0-	-390	-0-	157	1	2395	2	N	3	2	1			22
							3	9									
01	2728	X	2311	-0-	-417	-0-	156	1	2149	2	N	5	4	1			23
							6	9									

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	132	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	142	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	126	1	405	2	Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	124	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	127	1	401	2	Y	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	232	1	737	2	Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

08	3131	X	2876	-0-	-255	-0-	708	1	2168	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2925	-0-	-45	-0-	731	1	2194	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	656	1	2115	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	699	1	2225	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2284	-0-	-754	-0-	549	1	1735	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2429	-0-	-330	-0-	581	1	1848	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	173	-0-	-2338	-0-	23	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	9	-0-	-1461	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	9	-0-	-1324	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

08	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	3247	2	52	9	Y	47	33	1			14
09	3390	X	3275	-0-	-115	-0-	3236	2	39	9	Y	35	35	1			14
10	3348	X	2859	-0-	-489	-0-	2819	2	40	9	Y	36	40	1			10
11	3180	X	2736	-0-	-444	-0-	2696	2	40	9	Y	36	33	1			13
12	3379	X	3022	-0-	-357	-0-	2991	2	31	9	Y	28	30	1			11
01	3348	X	2930	-0-	-418	-0-	2912	2	18	9	Y	16	23	1			4

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	916	2	21	9	Y	19	13	1			6
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	880	2	15	9	Y	14	13	1			7
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	900	2	15	9	Y	14	16	1			5
11	900	N	827	-0-	-73	-0-	812	2	15	9	Y	14	13	1			6
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1078	2	13	9	Y	12	12	1			6
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	999	2	8	9	Y	7	10	1			3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

08	1209	N	991	-0-	-218	-0-	973	2	18	9	Y	16	11	1			5
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1060	2	13	9	Y	12	12	1			5
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1202	2	13	9	Y	12	13	1			4
11	960	N	808	-0-	-152	-0-	795	2	13	9	Y	12	11	1			5
12	1116	N	912	-0-	-204	-0-	897	2	15	9	Y	14	13	1			6
01	1209	N	960	-0-	-249	-0-	951	2	9	9	Y	8	11	1			3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1601	2	26	9	Y	24	17	1			7
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1074	2	20	9	Y	18	18	1			7
10	1395	N	754	-0-	-641	-0-	734	2	20	9	Y	18	20	1			5
11	1560	N	495	-0-	-1065	-0-	475	2	20	9	Y	18	17	1			6
12	1116	N	606	-0-	-510	-0-	591	2	15	9	Y	14	15	1			5
01	744	N	588	-0-	-156	-0-	579	2	9	9	Y	8	11	1			2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4718	2	67	9	Y	61	43	1			18
09	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7733	2	50	9	Y	45	45	1			18
10	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6119	2	52	9	Y	47	52	1			13
11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	4979	2	52	9	Y	47	43	1			17
12	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6451	2	76	9	Y	69	62	1			24
01	8029	X	5814	-0-	-2215	-0-	5769	2	45	9	Y	41	53	1			12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 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
08	558	X	410	-0-	-148	-0-	364	2	46	9	Y	42	30	1			12
09	540	X	234	-0-	-306	-0-	200	2	34	9	Y	31	31	1			12
10	403	X	314	-0-	-89	-0-	278	2	36	9	Y	33	36	1			9
11	390	X	154	-0-	-236	-0-	119	2	35	9	Y	32	30	1			11
12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	391	2	21	9	Y	19	22	1			8
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	242	2	12	9	Y	11	16	1			3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	22	-0-	-133	-0-	1	1	21	2	N	-0-					7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	9	1	137	2	N	-0-					7
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					7
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-					7
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	N	1					8
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 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
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8162 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		85	-0-	85	206	22	1	63	3	N	-0-					-0-
09	211	X	5	-0-	-206	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

VT LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

08	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	364	1	1056	3	Y	-0-					20
09	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	404	1	1121	3	Y	-0-					20
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	459	1	1234	3	Y	1					21
							1	9									
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	460	1	1052	3	Y	2					23
							2	9									
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	424	1	1298	3	Y	-0-					23
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					23

VT LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	233	1	677	3	Y	-0-					20
09	1860	N	741	-0-	-1119	-0-	196	1	545	3	Y	-0-					20
10	1085	N	752	-0-	-333	-0-	204	1	547	3	Y	1					21
							1	9									
11	870	N	760	-0-	-110	-0-	231	1	528	3	Y	1					22
							1	9									
12	775	N	697	-0-	-78	-0-	171	1	526	3	Y	-0-					22
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					22

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					66
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					66
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-				Y	-0-					66
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					66
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					66
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					66

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-				Y	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-				Y	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					56
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	1775	-0-	-2317	-0-	760	1	1015	2	Y	-0-					11
09	2880	X	887	-0-	-1993	-0-	245	1	642	2	Y	-0-					11
10	2976	X	394	-0-	-2582	-0-	394	2			Y	-0-					11
11	2880	X	1664	-0-	-1216	-0-	1664	2			Y	-0-					11
12	2976	X	1591	-0-	-1385	-0-	291	1	1300	2	Y	-0-					11
01	1767	X	1061	-0-	-706	-0-	206	1	855	2	Y	-0-					11

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	960	-0-	-32	-0-	411	1	549	2	Y	-0-					65
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	226	1	592	2	Y	-0-					65
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					65
11	930	N	51	-0-	-879	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					65
12	837	N	51	-0-	-786	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					65
01	930	N	16	-0-	-914	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					65

TARE RESOURCES, LLC 836026
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					28
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	80	1	488	2	N	1	3	1			26
							1	9									
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	62	1	518	2	N	1					27
							1	9									
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	70	1	598	2	N	2	3	1			26
							2	9									
01	558	N	511	-0-	-47	-0-	69	1	442	2	N	-0-					26

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					38
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					39
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					39
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	N	-0-					39

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	197	1	568	2	N	2	4	1			24
							2	9									
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	165	1	461	2	N	2	6	1			20
							2	9									
10	682	N	365	-0-	-317	-0-	58	1	305	2	N	2	4	1			18
							2	9									
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	147	1	562	2	N	2					20
							2	9									
12	651	N	483	-0-	-168	-0-	88	1	392	2	N	3	3	1			20
							3	9									
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	183	1	489	2	N	-0-					20

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	629	1	689	2	N	-0-					57
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	164	1	782	2	N	9					66
							10	9									
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	699	1	665	2	N	-0-					66
11	1230	N	837	-0-	-393	-0-	401	1	436	2	N	-0-					66
12	992	N	869	-0-	-123	-0-	278	1	584	2	N	6					72
							7	9									
01	1271	N	755	-0-	-516	-0-	340	1	415	2	N	-0-					72

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	173	1	2714	2	N	2	65	1			88
							2	9									
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	128	1	2129	2	N	12	25	1			75
							13	9									
10	899	N	861	-0-	-38	-0-	185	1	668	2	N	7	18	1			64
							8	9									
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	115	1	1809	2	N	24					88
							26	9									
12	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	121	1	1627	2	N	7	8	1			87
							8	9									
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	173	1	1814	2	N	2					89
							2	9									

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	196	1	985	2	N	1	4	1			42
							1	9									
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	191	1	1096	2	N	4	12	1			34
							4	9									
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	186	1	687	2	N	4	8	1			30
							4	9									
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	191	1	934	2	N	5					35
							6	9									
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	185	1	716	2	N	4	5	1			34
							4	9									
01	837	N	487	-0-	-350	-0-	190	1	296	2	N	1					35
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					2
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					2
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-	2	1			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	N	1					1
							1	9									
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	69	1	422	2	N	-0-					-0-

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	84	1	457	2	N	16	5	1			39
							18	9									
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	72	1	408	2	N	6	38	1			7
							7	9									
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	128	1	645	2	N	2	5	1			4
							2	9									
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	163	1	543	2	N	5					9
							6	9									
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	119	1	615	2	N	2	4	1			7
							2	9									
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	157	1	532	2	N	16					23
							18	9									

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	197	1	329	2	N	1	3	1			35
							1	9									
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	185	1	305	2	N	2	3	1			34
							2	9									
10	496	N	388	-0-	-108	-0-	185	1	202	2	N	1	3	1			32
							1	9									
11	480	N	349	-0-	-131	-0-	191	1	157	2	N	1					33
							1	9									
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	186	1	285	2	N	1	1	1			33
							1	9									
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	173	1	219	2	N	-0-					33

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 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
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	1	1	1			11
							1	9									
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	3	1	75	2	N	-0-					11
10	155	N	57	-0-	-98	-0-	5	1	52	2	N	-0-	1	1			10
11	150	N	29	-0-	-121	-0-	1	1	27	2	N	1					11
							1	9									
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	N	-0-					11
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					11

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	102	1	534	2	N	7	4	1			25
							8	9									
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	87	1	423	2	N	3	6	1			22
							3	9									
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	124	1	480	2	N	4	6	1			20
							4	9									
11	630	N	517	-0-	-113	-0-	114	1	399	2	N	4					24
							4	9									
12	527	N	277	-0-	-250	-0-	58	1	215	2	N	4	3	1			25
							4	9									
01	620	N	480	-0-	-140	-0-	79	1	358	2	N	39					64
							43	9									

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 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
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	2	N	-0-	1	1			12
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					12
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	13	1	79	2	N	1	1	1			12
							1	9									
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	4	1	32	2	N	-0-					12
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	2	N	-0-					12
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	11	1	48	2	N	-0-					12

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	2	N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	8	1	61	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	10	1	29	2	N	-0-					-0-

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-	1	1			14
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	3	1	13	2	N	-0-					14
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					14
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-					14
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					14
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					14

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	N	-0-					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	197	1	180	2	N	3	9	1			11
							3	9									
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	190	1	1169	2	N	1	2	1			10
							1	9									
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	180	1	845	2	N	3	8	1			5
							3	9									
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	191	1	694	2	N	7					12
							8	9									
12	1023	N	418	-0-	-605	-0-	186	1	229	2	N	3	5	1			10
							3	9									
01	1023	N	873	-0-	-150	-0-	168	1	705	2	N	-0-					10

BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	131	1	1241	2	N	4	11	1			42
							4	9									
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	93	1	544	2	N	5	3	1			44
							6	9									
10	1147	N	349	-0-	-798	-0-	25	1	288	2	N	33	66	1			11
							36	9									
11	1110	N	754	-0-	-356	-0-	112	1	639	2	N	3					14
							3	9									
12	651	N	296	-0-	-355	-0-	20	1	273	2	N	3	3	1			14
							3	9									
*01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	54	1	499	2	N	-0-					14

BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	192	1	3361	2	N	11	27	1			76
							12	9									
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	166	1	2677	2	N	14	28	1			62
							15	9									
10	3286	X	2201	-0-	-1085	-0-	137	1	2054	2	N	9	28	1			43
							10	9									
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	192	1	3064	2	N	16					59
							18	9									
12	3286	X	2714	-0-	-572	-0-	179	1	2521	2	N	13	17	1			55
							14	9									
01	3286	X	2427	-0-	-859	-0-	192	1	2231	2	N	4					59
							4	9									

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-					4
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-	3	1			1
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-	1	1			-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	80	2	N	1					1
							1	9									
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	287	2	N	7	3	1			43
							8	9									
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	2	N	-0-	39	1			4
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	47	1	266	2	N	1	3	1			2
							1	9									
11	330	N	263	-0-	-67	-0-	31	1	229	2	N	3					5
							3	9									
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	32	1	184	2	N	1	2	1			4
							1	9									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	57	1	309	2	N	-0-					4

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

08	775	N	524	-0-	-251	-0-	27	1	461	2	N	33	14	1			58
							36	9									
09	750	N	358	-0-	-392	-0-	32	1	324	2	N	2	5	1			55
							2	9									
10	1054	N	326	-0-	-728	-0-	41	1	284	2	N	1	8	1			48
							1	9									
11	510	N	270	-0-	-240	-0-	23	1	245	2	N	2					50
							2	9									
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	112	1	1195	2	N	1	2	1			49
							1	9									
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	133	1	897	2	N	1					50
							1	9									

TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	70	1	6	9	N	5					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 10344 - 10354

08	682	N	602	-0-	-80	-0-	98	1	504	2	Y	-0-					152
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	98	1	504	2	Y	-0-					152
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	99	1	512	2	Y	-0-					152
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	82	1	487	2	Y	38					190
							42	9									
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	156	1	440	2	Y	-0-					190
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	122	1	446	2	Y	-0-					190

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 10465 - 10607

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF. 10200 - 10813

08	651	N	529	-0-	-122	-0-	86	1	443	2	Y	-0-					49
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	86	1	443	2	Y	-0-					49
10	558	N	467	-0-	-91	-0-	76	1	391	2	Y	-0-					49
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	68	1	404	2	Y	34					83
							37	9									
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	132	1	372	2	Y	-0-					83
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	106	1	386	2	Y	-0-					83

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	62	1	319	2	Y	-0-					82
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	62	1	319	2	Y	-0-					82
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	55	1	284	2	Y	-0-					82
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	44	1	262	2	Y	31					113
							34	9									
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	82	1	230	2	Y	-0-					113
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	70	1	258	2	Y	-0-					113

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	51	1	265	2	Y	-0-					10
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	51	1	265	2	Y	-0-					10
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	50	1	260	2	Y	-0-					10
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	43	1	257	2	Y	-0-					10
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	81	1	230	2	Y	-0-					10
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	67	1	244	2	Y	-0-					10

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					126
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3033	-0-	-656	-0-	487	1	2513	2	Y	30					562
							33	9									
09	3420	X	3033	-0-	-387	-0-	487	1	2513	2	Y	30					592
							33	9									
10	3689	X	2988	-0-	-701	-0-	481	1	2474	2	Y	30					622
							33	9									
11	3570	X	2781	-0-	-789	-0-	382	1	2258	2	Y	128	68	1			682
							141	9									
12	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	762	1	2148	2	Y	40					722
							44	9									
01	3131	X	2701	-0-	-430	-0-	570	1	2087	2	Y	40					762
							44	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	662	1	3416	2	Y	-0-					1081
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	662	1	3416	2	Y	-0-					1081
10	4061	X	3944	-0-	-117	-0-	641	1	3303	2	Y	-0-					1081
11	3960	X	1724	-0-	-2236	-0-	240	1	1423	2	Y	55					1136
							61	9									
12	4216	X	682	-0-	-3534	-0-	178	1	504	2	Y	-0-					1136
01	4216	X	1469	-0-	-2747	-0-	315	1	1154	2	Y	-0-					1136

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	52	1	271	2	Y	-0-					37
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	52	1	271	2	Y	-0-					37
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	51	1	263	2	Y	-0-					37
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	41	1	242	2	Y	-0-					37
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	83	1	235	2	Y	-0-					37
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	68	1	251	2	Y	-0-					37

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 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
08	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	197	1	1019	2	Y	-0-					486
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	197	1	1019	2	Y	-0-					486
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	199	1	1027	2	Y	-0-					486
11	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	153	1	904	2	Y	-0-					486
12	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	315	1	887	2	Y	-0-					486
01	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	254	1	928	2	Y	-0-					486

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	321	-0-	-144	-0-	52	1	269	2	Y	-0-					80
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	52	1	269	2	Y	-0-					80
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	54	1	279	2	Y	-0-					80
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	45	1	266	2	Y	-0-					80
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	100	1	283	2	Y	-0-					80
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	74	1	270	2	Y	-0-					80

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	112	1	580	2	Y	-0-					37
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	112	1	580	2	Y	-0-					37
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	102	1	528	2	Y	-0-					37
11	540	N	406	-0-	-134	-0-	59	1	347	2	Y	-0-					37
12	558	N	322	-0-	-236	-0-	84	1	238	2	Y	-0-					37
01	620	N	374	-0-	-246	-0-	80	1	294	2	Y	-0-					37

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2264	-0-	-836	1262	366	1	1888	2	Y	9					198
							10	9									
09	3000	N	2264	-0-	-736	526	366	1	1888	2	Y	9					207
							10	9									
10	2328	N	1802	-0-	-526	-0-	291	1	1501	2	Y	9					216
							10	9									
11	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	298	1	1764	2	Y	60					276
							66	9									
12	2325	N	1814	-0-	-511	-0-	472	1	1332	2	Y	9					285
							10	9									
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	408	1	1490	2	Y	9					294
							10	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	84	1	433	2	Y	-0-					13
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	84	1	433	2	Y	-0-					13
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	132	1	677	2	Y	-0-					13
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	83	1	493	2	Y	-0-					13
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	137	1	385	2	Y	-0-					13
01	775	N	461	-0-	-314	-0-	99	1	362	2	Y	-0-					13

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	50	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	50	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	49	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	40	-0-	-260	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	81	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	64	1	232	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	50	1	259	2	Y	-0-					13
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	50	1	259	2	Y	-0-					13
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	49	1	251	2	Y	-0-					13
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	41	1	245	2	Y	-0-					13
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	81	1	229	2	Y	-0-					13
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	64	1	234	2	Y	-0-					13

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	264	1	1363	2	Y	-0-					77
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	264	1	1363	2	Y	-0-					77
10	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	275	1	1418	2	Y	-0-					77
11	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	218	1	1290	2	Y	-0-					77
12	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	390	1	1102	2	Y	-0-					77
01	1705	X	1467	-0-	-238	-0-	315	1	1152	2	Y	-0-					77

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	684	1	3527	2	Y	94	94	1			206
							103	9									
09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	684	1	3527	2	Y	101	101	1			206
							111	9									
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	670	1	3448	2	Y	98	98	1			206
							108	9									
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	587	1	3472	2	Y	133					339
							146	9									
12	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	1159	1	3269	2	Y	86	98	1			327
							95	9									
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	914	1	3344	2	Y	23	100	1			250
							25	9									

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	117	1	605	2	Y	-0-					152
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	117	1	605	2	Y	-0-					152
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	124	1	641	2	Y	-0-					152
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	96	1	565	2	Y	76	53	1			175
							84	9									
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	205	1	579	2	Y	9					184
							10	9									
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	149	1	543	2	Y	9					193
							10	9									

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	88	1	456	2	Y	35	35	1			321
							39	9									
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	88	1	456	2	Y	27	27	1			321
							30	9									
10	496	N	376	-0-	-120	-0-	55	1	285	2	Y	33	31	1			323
							36	9									
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	72	1	427	2	Y	42					365
							46	9									
12	589	N	402	-0-	-187	-0-	97	1	273	2	Y	29	32	1			362
							32	9									
*01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	116	1	422	2	Y	10	35	1			337
							11	9									

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	498	-0-	-277	-0-	75	1	388	2	Y	32	32	1			65
							35	9									
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	75	1	388	2	Y	20	20	1			65
							22	9									
10	589	N	357	-0-	-232	-0-	55	1	281	2	Y	19	21	1			63
							21	9									
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	80	1	475	2	Y	22					85
							24	9									
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	117	1	331	2	Y	15	17	1			83
							17	9									
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	91	1	332	2	Y	5	18	1			70
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	52	1	270	2	Y	17	17	1			193
							19	9									
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	52	1	270	2	Y	18	18	1			193
							20	9									
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	50	1	260	2	Y	19	18	1			194
							21	9									
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	42	1	250	2	Y	22					216
							24	9									
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	80	1	226	2	Y	15	17	1			214
							17	9									
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	64	1	235	2	Y	5	18	1			201
							6	9									

LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2513	-0-	-122	-0-	408	1	2105	2	Y	-0-					413
09	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	408	1	2105	2	Y	-0-					413
10	2883	X	2843	-0-	-40	-0-	462	1	2381	2	Y	-0-					413
11	2790	X	2700	-0-	-90	-0-	377	1	2233	2	Y	82	58	1			437
							90	9									
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	805	1	2272	2	Y	11					448
							12	9									
01	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	609	1	2229	2	Y	13					461
							14	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	463	-0-	-126	-0-	75	1	388	2	Y	-0-					14
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	75	1	388	2	Y	-0-					14
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	74	1	382	2	Y	-0-					14
11	450	N	277	-0-	-173	-0-	40	1	237	2	Y	-0-					14
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	109	1	309	2	Y	-0-					14
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	85	1	309	2	Y	-0-					14

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	632	-0-	-19	-0-	103	1	529	2	Y	-0-					13
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	103	1	529	2	Y	-0-					13
10	651	N	396	-0-	-255	-0-	64	1	332	2	Y	-0-					13
11	600	N	297	-0-	-303	-0-	43	1	254	2	Y	-0-					13
12	651	N	431	-0-	-220	-0-	113	1	318	2	Y	-0-					13
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	92	1	336	2	Y	-0-					13

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	89	1	462	2	Y	-0-					72
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	89	1	462	2	Y	-0-					72
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	87	1	449	2	Y	-0-					72
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	67	1	399	2	Y	-0-					72
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	138	1	389	2	Y	-0-					72
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	107	1	392	2	Y	-0-					72

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	54	1	279	2	Y	-0-					58
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	54	1	279	2	Y	-0-					58
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	51	1	265	2	Y	-0-					58
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	45	1	268	2	Y	-0-					58
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	79	1	221	2	Y	-0-					58
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	67	1	243	2	Y	-0-					58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	X	914	-0-	-357	-0-	148	1	766	2	Y	-0-					440
09	1230	X	914	-0-	-316	-0-	148	1	766	2	Y	-0-					440
10	1271	X	431	-0-	-840	-0-	70	1	361	2	Y	-0-					440
11	1050	X	784	-0-	-266	-0-	104	1	612	2	Y	62					502
							68	9									
12	1085	X	931	-0-	-154	-0-	238	1	673	2	Y	18					520
							20	9									
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	184	1	672	2	Y	5	66	1			459
							6	9									

FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 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
08	1364	X	1107	-0-	-257	-0-	180	1	927	2	Y	-0-					657
09	1320	X	1107	-0-	-213	-0-	180	1	927	2	Y	-0-					657
10	2201	X	934	-0-	-1267	-0-	152	1	782	2	Y	-0-					657
11	2130	X	1270	-0-	-860	-0-	171	1	1013	2	Y	78					735
							86	9									
12	2201	X	1860	-0-	-341	-0-	478	1	1350	2	Y	29					764
							32	9									
*01	1147	X	754	-0-	-393	-0-	160	1	583	2	Y	10	107	1			667
							11	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	251	1	1296	2	Y	-0-					14
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	251	1	1296	2	Y	-0-					14
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	258	1	1328	2	Y	-0-					14
11	1500	N	1241	-0-	-259	-0-	179	1	1062	2	Y	-0-					14
12	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	353	1	996	2	Y	-0-					14
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	273	1	1000	2	Y	-0-					14

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	646	-0-	-36	-0-	105	1	541	2	Y	-0-					21
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	105	1	541	2	Y	-0-					21
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	102	1	523	2	Y	-0-					21
11	630	N	469	-0-	-161	-0-	68	1	401	2	Y	-0-					21
12	682	N	492	-0-	-190	-0-	129	1	363	2	Y	-0-					21
01	620	N	445	-0-	-175	-0-	96	1	349	2	Y	-0-					21

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	511	-0-	-140	-0-	83	1	428	2	Y	-0-					13
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	83	1	428	2	Y	-0-					13
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	79	1	404	2	Y	-0-					13
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	59	1	352	2	Y	-0-					13
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	130	1	365	2	Y	-0-					13
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	101	1	371	2	Y	-0-					13

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 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
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	58	1	299	2	Y	-0-					147
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	58	1	299	2	Y	-0-					147
10	465	N	286	-0-	-179	-0-	47	1	239	2	Y	-0-					147
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	51	1	299	2	Y	-0-					147
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	118	1	332	2	Y	-0-					147
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	85	1	313	2	Y	-0-					147

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10682 - 10714

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

08	0 N	684	-0-	684	B	-43020	684	2		N	-0-					1
09	360 N	1202	-0-	842	B	-42178	1193	2	9 9	N	8	8	1			1
10	930 N	645	-0-	-285	B	-42178	645	2		N	-0-					1
11	660 N	533	-0-	-127	B	-42178	529	2	4 9	N	4	4	1			1
12	930 N	-0-	-0-	-930	B	-42178				N	-0-					1
01	651 N	390	-0-	-261	B	-42178	387	2	3 9	N	3	3	1			1

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

08	3348	X	2064	-0-	-1284	-0-	208	1	1853	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	3240	X	2162	-0-	-1078	-0-	203	1	1957	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	2852	X	2154	-0-	-698	-0-	205	1	1947	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	295	1	2537	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	273	1	2851	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	277	1	2582	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2973	N	894	-0-	-2079	-0-	71	1	823	3	Y	-0-					-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	121	1	1423	3	Y	-0-					-0-
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	161	1	1931	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	175	1	1918	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	148	1	1470	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	2108	N	557	-0-	-1551	-0-	65	1	492	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	596	1	5319	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	656	1	6333	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	732	1	6947	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	708	1	6085	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	685	1	7161	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	835	1	7775	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	1631	1	18976	3	Y	8					62
							7	4	9	9							
09	21257	X	21257	-0-	-0-	-0-	1669	1	19554	3	Y	24					86
							8	4	26	9							
10	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	1599	1	19124	3	Y	103	71	1			118
							10	4	113	9							
11	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	1721	1	18921	3	Y	80	118	1			80
							8	4	88	9							
12	21257	X	21257	-0-	-0-	-0-	1942	1	19243	3	Y	58	69	1			69
							8	4	64	9							
01	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	2046	1	15371	3	Y	39	66	1			42
							9	4	43	9							

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	599	1	5345	3	Y	4	6	1			1
							8	4	4	9							
09	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	642	1	6201	3	Y	8	7	1			2
							8	4	9	9							
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	604	1	5733	3	Y	5	6	1			1
							8	4	6	9							
11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	587	1	5041	3	Y	6	5	1			2
							7	4	7	9							
12	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	529	1	5534	3	Y	6	5	1			3
							7	4	7	9							
01	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	613	1	5707	3	Y	5	7	1			1
							9	4	6	9							

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2052	-0-	-1048	798	161	1	1875	3	Y	14					106
							1	4	15	9							
09	2744	N	1946	-0-	-798	-0-	149	1	1751	3	Y	40					146
							2	4	44	9							
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	151	1	1803	3	Y	178	120	1			204
							5	4	196	9							
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	158	1	1741	3	Y	137	204	1			137
							4	4	151	9							
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	175	1	1739	3	Y	95	117	1			115
							3	4	105	9							
01	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	227	1	1705	3	Y	81	111	1			85
							3	4	89	9							

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2279	-0-	-635 B	-0-	229	1	2042	3	Y	4	6	1			1
							4	4	4	9							
09	2820	X	2398	-0-	-422 B	-0-	224	1	2163	3	Y	6	6	1			1
							4	4	7	9							
10	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	243	1	2303	3	Y	6	6	1			1
							4	4	7	9							
11	2220	N	2074	-0-	-146 B	-0-	215	1	1850	3	Y	5	4	1			2
							3	4	6	9							
12	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	233	1	2440	3	Y	6	5	1			3
							4	4	7	9							
01	3047	N	3047	-0-	-0- B	-0-	294	1	2741	3	Y	6	8	1			1
							5	4	7	9							

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7948	R	4762	-0-	-3186	-0-	377	1	4383	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	6120	#	4245	-0-	-1875	-0-	334	1	3910	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	5766	#	3628	-0-	-2138	-0-	280	1	3347	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	4839	R	4839	-0-	-0-	-0-	403	1	4434	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	5457	R	5457	-0-	-0-	-0-	500	1	4955	3	N	-0-					-0-
							2	4									
01	4774	#	1691	-0-	-3083	-0-	198	1	1492	3	N	-0-					-0-
							1	4									

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

08	44671	X	43664	-0-	-1007	-0-	2179	1	41131	3	Y	307	483	1			59
							16	4	338	9							
09	43230	X	41212	-0-	-2018	-0-	2088	1	38529	3	Y	523	467	1			115
							20	4	575	9							
10	45136	X	39658	-0-	-5478	-0-	2144	1	37046	3	Y	409	442	1			82
							18	4	450	9							
11	43680	X	35620	-0-	-8060	-0-	2019	1	33148	3	Y	398	342	1			138
							15	4	438	9							
12	45136	X	35326	-0-	-9810	-0-	1711	1	33199	3	Y	366	332	1			172
							13	4	403	9							
01	43679	X	30607	-0-	-13072	-0-	1807	1	28440	3	Y	320	422	1			70
							8	4	352	9							

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

08	6448	X	4775	-0-	-1673	-0-	272	1	4502	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	6240	X	5018	-0-	-1222	-0-	278	1	4739	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	5673	X	4875	-0-	-798	-0-	270	1	4604	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	308	1	5300	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	329	1	5555	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	363	1	5174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2787	-0-	-313	7159	158	1	2628	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	3000	N	2499	-0-	-501	6658	138	1	2360	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	3100	N	2489	-0-	-611	6047	138	1	2350	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	3000	N	1853	-0-	-1147	4900	102	1	1750	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	3100	N	2380	-0-	-720	4180	133	1	2246	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	3100	N	2102	-0-	-998	3182	138	1	1963	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	177	1	2930	3	Y	30	18	1			22
							2	4	33	9							
09	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	434	1	7413	3	Y	62	55	1			29
							4	4	68	9							
10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	348	1	5931	3	Y	52	64	1			17
							3	4	57	9							
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	269	1	4624	3	Y	48	55	1			10
							2	4	53	9							
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	265	1	4485	3	Y	48	26	1			32
							2	4	53	9							
01	3286	X	2421	-0-	-865	-0-	157	1	2239	3	Y	22	44	1			10
							1	4	24	9							

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	152	1	2513	3	Y	92	52	1			66
							2	4	101	9							
09	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	124	1	2125	3	Y	59	95	1			30
							2	4	65	9							
10	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	124	1	2111	3	Y	63	72	1			21
							2	4	69	9							
11	2670	X	2228	-0-	-442	-0-	118	1	2027	3	Y	74	80	1			15
							2	4	81	9							
12	2759	X	2120	-0-	-639	-0-	114	1	1925	3	Y	72	39	1			48
							2	4	79	9							
01	2759	X	1671	-0-	-1088	-0-	106	1	1508	3	Y	51	76	1			23
							1	4	56	9							

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

08	6479	X	6212	-0-	-267	-0-	352	1	5837	3	Y	19	12	1			14
							2	4	21	9							
09	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	351	1	5999	3	Y	18	25	1			7
							2	4	20	9							
10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	372	1	6350	3	Y	18	19	1			6
							2	4	20	9							
11	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	347	1	5982	3	Y	19	21	1			4
							2	4	21	9							
12	6479	X	6263	-0-	-216	-0-	349	1	5891	3	Y	19	10	1			13
							2	4	21	9							
01	6479	X	4803	-0-	-1676	-0-	314	1	4473	3	Y	13	20	1			6
							2	4	14	9							

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

08	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	156	1	2591	3	Y	61	50	1			44
							2	4	67	9							
09	3030	X	2774	-0-	-256	-0-	151	1	2573	3	Y	44	85	1			3
							2	4	48	9							
10	3069	X	2698	-0-	-371	-0-	149	1	2540	3	Y	6	7	1			2
							2	4	7	9							
11	2970	X	2577	-0-	-393	-0-	141	1	2426	3	Y	7	8	1			1
							2	4	8	9							
12	3069	X	2652	-0-	-417	-0-	148	1	2493	3	Y	8	4	1			5
							2	4	9	9							
01	2852	X	2461	-0-	-391	-0-	161	1	2291	3	Y	6	8	1			3
							2	4	7	9							

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	5763	-0-	-1150	-0-	327	1	5419	3	Y	14	9	1			10
							2	4	15	9							
09	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	365	1	6239	3	Y	14	18	1			6
							2	4	15	9							
10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	350	1	5978	3	Y	13	15	1			4
							2	4	14	9							
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	339	1	5834	3	Y	15	16	1			3
							2	4	17	9							
12	6851	X	6267	-0-	-584	-0-	349	1	5898	3	Y	16	8	1			11
							2	4	18	9							
01	6851	X	5989	-0-	-862	-0-	392	1	5581	3	Y	13	18	1			6
							2	4	14	9							

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

08	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	552	1	9146	3	Y	91	34	1			65
							5	4	100	9							
09	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	510	1	8707	3	Y	99	94	1			70
							5	4	109	9							
10	9300	X	9260	-0-	-40	-0-	503	1	8585	3	Y	151	171	1			50
							6	4	166	9							
11	9420	X	9115	-0-	-305	-0-	489	1	8424	3	Y	179	192	1			37
							5	4	197	9							
12	9765	X	9266	-0-	-499	-0-	506	1	8550	3	Y	186	98	1			125
							5	4	205	9							
01	9765	X	8976	-0-	-789	-0-	577	1	8217	3	Y	160	212	1			73
							6	4	176	9							

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
THE MEDUSA COMPANY 851528
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2023

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A"" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 208 RRCID -> 290769 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	26	1	1908	3	N	-0-					13
09	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	231	1	1531	3	N	-0-					13
10	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	44	1	1843	3	N	-0-					13
11	3090	X	1728	-0-	-1362	-0-	113	1	1615	3	N	-0-					13
12	2759	X	1616	-0-	-1143	-0-	208	1	1408	3	N	-0-					13
01	1922	X	1916	-0-	-6	-0-	194	1	1722	3	N	-0-					13

VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	42	1	3085	3	N	-0-					5
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	381	1	2522	3	N	-0-					5
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	67	1	2853	3	N	-0-					5
11	4290	X	2448	-0-	-1842	-0-	160	1	2288	3	N	-0-					5
12	4433	X	1913	-0-	-2520	-0-	246	1	1667	3	N	-0-					5
01	3131	X	2038	-0-	-1093	-0-	206	1	1832	3	N	-0-					5

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (LOBO) 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VILLARREAL "E" WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113874 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	85	1	1586	2	N	-0-					88
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	84	1	1552	2	N	9					97
							10	9									
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	77	1	1374	2	N	-0-					97
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	75	1	1287	2	N	-0-	80	1			17
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	85	1	1550	2	N	-0-					17
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	85	1	1608	2	N	-0-					17

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

08	4619	X	520	-0-	-4099	-0-	26	1	494	2	N	-0-					159
09	4470	X	439	-0-	-4031	-0-	22	1	417	2	N	-0-					159
10	4619	X	445	-0-	-4174	-0-	23	1	419	2	N	3					162
							3	9									
11	3120	X	414	-0-	-2706	-0-	23	1	391	2	N	-0-	110	1			52
12	2666	X	472	-0-	-2194	-0-	25	1	447	2	N	-0-					52
01	527	X	475	-0-	-52	-0-	24	1	451	2	N	-0-					52

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	139 197	1 9	2615	2	N	179	98	1			122
09	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	135 66	1 9	2513	2	N	60	107	1			75
10	3007	X	2488	-0-	-519	-0-	132 7	1 9	2349	2	N	6	72	1			9
11	2880	X	2459	-0-	-421	-0-	132 43	1 9	2284	2	N	39	39	1			9
12	2945	X	2628	-0-	-317	-0-	136 17	1 9	2475	2	N	15					24
01	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	137 19	1 9	2594	2	N	17	19	1			22

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

08	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-					12
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					12
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					12
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					12
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					12
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					12

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	N	2300	-0-	-304	-0-	116	1	2184	2	N	-0-					25
09	2550	N	2174	-0-	-376	-0-	111	1	2062	2	N	1					26
							1	9									
10	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	113	1	2010	2	N	-0-					26
11	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	115	1	1978	2	N	-0-					26
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	117	1	2126	2	N	2					28
							2	9									
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	118	1	2244	2	N	-0-					28

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 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
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	99	1	1860	2	N	3					43
							3	9									
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	95	1	1773	2	N	2					45
							2	9									
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	94	1	1681	2	N	-0-					45
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	92	1	1587	2	N	-0-					45
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	80	1	1455	2	N	-0-					45
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	77	1	1457	2	N	-0-					45

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	91	1	1714	2	N	-0-					1
09	1800	N	1614	-0-	-186	-0-	82	1	1531	2	N	1					2
							1	9									
10	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	84	1	1492	2	N	-0-					2
11	1740	N	1469	-0-	-271	-0-	80	1	1389	2	N	-0-					2
12	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	83	1	1518	2	N	-0-					2
01	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	73	1	1394	2	N	-0-					2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	2	N	5					52
							6	9									
09	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	65	1	1206	2	N	-0-					52
10	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	65	1	1154	2	N	1					53
							1	9									
11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	63	1	1085	2	N	-0-					53
12	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	55	1	993	2	N	-0-					53
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	63	1	1190	2	N	-0-					53

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	106	1	1983	2	N	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	102	1	1896	2	N	-0-					-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	108	1	1931	2	N	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	107	1	1853	2	N	-0-					-0-
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	111	1	2015	2	N	-0-					-0-
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	110	1	2085	2	N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	N	1					1
							1	9									
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	26	1	392	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	392	2	N	1					1
							1	9									
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 46 RRCID -> 287678 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4987 - 5067

08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 290765 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	31239					N	-0-					-0-
09	SWR 10		2	-0-	2	31241	2	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	31241					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	31241					N	-0-					-0-
12	SWR 10		3	-0-	3	31244	3	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	31244					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3302	-0-	-604	-0-	3284	2	18	9	Y	16					84
09	3780	X	3591	-0-	-189	-0-	3590	2	1	9	Y	1					85
10	4154	X	3759	-0-	-395	-0-	3759	2			Y	-0-					85
11	4020	X	3046	-0-	-974	-0-	3046	2			Y	-0-	63	1			22
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					22
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					22

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	158	-0-	-214	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			Y	-0-					35
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					35
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	789	2	18	9	Y	16					51
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	768	2	46	9	Y	42	93	1			-0-
12	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	N	1566	-0-	-1100	-0-	139	1	1412	2	Y	14					18
							15	9									
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	228	1	1944	2	Y	17					35
							19	9									
10	2635	N	2216	-0-	-419	-0-	362	1	1854	2	Y	-0-					35
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	107	1	1624	2	Y	9					44
							10	9									
12	2263	N	1175	-0-	-1088	-0-	1175	2			Y	-0-					44
01	2201	N	1183	-0-	-1018	-0-	19	1	1163	2	Y	1					45
							1	9									

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	996	-0-	-89	-0-	996	2			Y	-0-					30
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					30
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1034	2	30	9	Y	27					57
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	897	2	69	9	Y	63	120	1			-0-
12	992	N	794	-0-	-198	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE '2042' WELL #: 6 RRCID -> 290905 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			Y	-0-					80
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					80
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			Y	-0-					80
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	938	2	11	9	Y	10	90	1			-0-
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY 891175
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	43	1	1024	3	Y	22	17	1			12
							24	9									
09	660	N	506	-0-	-154	-0-	13	1	479	3	Y	13	17	1			8
							14	9									
10	1054	N	516	-0-	-538	-0-	24	1	467	3	Y	23	18	1			13
							25	9									
11	1050	N	377	-0-	-673	-0-	18	1	336	3	Y	21	27	1			7
							23	9									
12	527	N	405	-0-	-122	-0-	19	1	363	3	Y	21	18	1			10
							23	9									
01	527	N	409	-0-	-118	-0-	16	1	369	3	Y	22	18	1			14
							24	9									

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 4960 - 4985

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	8	1			5
09	1110	X	16	-0-	-1094	-0-	2	3	14	9	Y	13	12	1			6
10	1488	X	220	-0-	-1268	-0-	10	1	192	3	Y	16	13	1			9
							18	9									
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	7	1			2
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	217	X	16	-0-	-201	-0-	1	1	12	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 23 RRCID -> 288054 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9654 - 9785

08	19964	X	18786	-0-	-1178	-0-	440	1	17576	3	N	700	703	1			173
							770	9									
09	19320	X	14030	-0-	-5290	-0-	450	1	12863	3	N	652	521	1			304
							717	9									
10	19964	X	18435	-0-	-1529	-0-	459	1	17242	3	N	667	738	1			233
							734	9									
11	18180	X	17575	-0-	-605	-0-	450	1	16370	3	N	686	719	1			200
							755	9									
12	18786	X	17681	-0-	-1105	-0-	462	1	16471	3	N	680	718	1			162
							748	9									
01	18786	X	16185	-0-	-2601	-0-	460	1	15040	3	N	623	541	1			244
							685	9									

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					57
09	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					57
10	2666	X	2262	-0-	-404	-0-	2262	2			N	-0-					57
11	2580	X	2096	-0-	-484	-0-	2096	2			N	-0-					57
12	2666	X	1975	-0-	-691	-0-	1975	2			N	-0-					57
01	2418	X	1858	-0-	-560	-0-	1858	2			N	-0-					57

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	201	1	1003	3	N	-0-					13
09	1080	N	663	-0-	-417	-0-	116	1	547	3	N	-0-					13
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	120	1	736	3	N	-0-					13
11	1080	N	970	-0-	-110	-0-	152	1	818	3	N	-0-					13
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	163	1	981	3	N	-0-					13
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	148	1	931	3	N	-0-					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	186	1	3380	3	N	-0-					30
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	172	1	3470	3	N	-0-					30
							3	4									
10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	180	1	3744	3	N	7					37
							8	9									
11	3330	X	2851	-0-	-479	-0-	131	1	2713	3	N	6					43
							7	9									
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	162	1	3282	3	N	-0-					43
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	146	1	3293	3	N	10					53
							11	9									

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 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
08	2077	N	1755	-0-	-322	-0-	91	1	1661	3	N	3					40
							3	9									
09	1770	N	1617	-0-	-153	-0-	75	1	1542	3	N	-0-					40
10	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	88	1	1834	3	N	-0-					40
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	80	1	1636	3	N	-0-					40
12	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	75	1	1515	3	N	-0-					40
01	1922	N	1630	-0-	-292	-0-	72	1	1558	3	N	-0-					40

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	N	-0-					-0-
09	630	N	562	-0-	-68	-0-	29	1	533	3	N	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	27	1	471	3	N	-0-					-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	23	1	402	3	N	-0-					-0-
12	589	N	485	-0-	-104	-0-	29	1	456	3	N	-0-					-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	28	1	454	3	N	-0-					-0-

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

08	4154	X	3580	-0-	-574	-0-	138	1	3442	3	N	-0-					86
09	4020	X	3925	-0-	-95	-0-	191	1	3730	3	N	4					90
							4	9									
10	4154	X	3926	-0-	-228	-0-	144	1	3782	3	N	-0-					90
11	3960	X	3901	-0-	-59	-0-	167	1	3713	3	N	19					109
							21	9									
12	4061	X	4057	-0-	-4	-0-	174	1	3883	3	N	-0-					109
01	4061	X	3919	-0-	-142	-0-	165	1	3754	3	N	-0-					109

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

08	2356	N	2027	-0-	-329	-0-	87	1	1940	3	N	-0-					56
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	103	1	2163	3	N	-0-					56
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	107	1	2228	3	N	22					78
							24	9									
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	102	1	2111	3	N	-0-					78
12	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	103	1	2160	3	N	-0-					78
01	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	103	1	2200	3	N	33					111
							36	9									

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	325	-0-	-729	-0-	325	3			N	-0-					60
09	690	N	285	-0-	-405	-0-	285	3			N	-0-					60
10	713	N	440	-0-	-273	-0-	440	3			N	-0-					60
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					60
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					60
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					60

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
09	450	X	13	-0-	-437	-0-	13	3			N	-0-					8
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					8
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					8
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	N	2					10

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	66	1	547	3	N	-0-					20
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	54	1	391	3	N	-0-					20
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	60	1	391	3	N	-0-					20
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					20
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	46	1	743	3	N	-0-					20
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	53	1	541	3	N	-0-					20

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	1					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					5

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	853	-0-	-46	-0-	850	2	3	9	N	3	3	1			3
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	838	2	6	9	N	5	5	1			3
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	872	2	3	9	N	3	2	1			4
11	840	N	821	-0-	-19	-0-	814	2	7	9	N	6	3	1			7
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	838	2	4	9	N	4	7	1			4
01	868	N	781	-0-	-87	-0-	779	2	2	9	N	2	3	1			3

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	483	2	2	9	N	2	2	1			2
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	465	2	3	9	N	3	3	1			2
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	487	2	1	9	N	1	1	1			2
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	462	2	3	9	N	3	2	1			3
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2	3	1			2
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	488	2	1	9	N	1	2	1			1

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-					61
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					61
10	341	N	113	-0-	-228	-0-	113	2			Y	-0-					61
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					61
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					61
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					61

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	279	N	75	-0-	-204	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

08	18352 X	12232	-0-	-6120	-0-	451	1	11414	2	Y	334	333	1			344
						367	9									
09	15810 X	11965	-0-	-3845	-0-	450	1	11150	2	Y	332	328	1			348
						365	9									
10	14353 X	12097	-0-	-2256	-0-	478	1	11213	2	Y	369	331	1			386
						406	9									
11	13800 X	9988	-0-	-3812	-0-	435	1	9231	2	Y	293	446	1			233
						322	9									
12	12431 X	10903	-0-	-1528	-0-	490	1	10105	2	Y	280	340	1			173
						308	9									
01	12369 X	9938	-0-	-2431	-0-	463	1	9066	2	Y	372	335	1			210
						409	9									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	1474	-0-	-727	-0-	54	1	1376	2	Y	40	43	1			44
							44	9									
09	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	87	1	2150	2	Y	65	53	1			56
							72	9									
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	81	1	1901	2	Y	63	55	1			64
							69	9									
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	67	1	1416	2	Y	44	71	1			37
							48	9									
12	2387	N	1568	-0-	-819	-0-	71	1	1453	2	Y	40	51	1			26
							44	9									
01	2046	N	1587	-0-	-459	-0-	73	1	1448	2	Y	60	53	1			33
							66	9									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					48
09	570	N	100	-0-	-470	-0-	4	1	96	2	N	-0-					48
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	2	N	-0-					48
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-					48
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					48
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					48

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65

WADE CITY (ALICE) 94510 037 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SEIDEL WELL #: 1 RRCID -> 290520 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4897 - 4899

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	7500				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7500																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	7500				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	7500				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	7500				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	7500				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	7500				N	NO RPT					-0-

WADE CITY (5300) 94510 962 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SEIDEL WELL #: 2 RRCID -> 294945 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5260 - 5262

08	22506	303	-0-	-22203	-0-		303	2			N	-0-					64
09	21780	-0-	-0-	-21780	-0-						N	-0-					64
10	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
11	300	N -0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					64
12	0	N 1128	-0-	1128	B	1128	1047	2	81	9	N	74					138
01	0	N NO RPT	-0-	-0-	B	1128					N	NO RPT					138

WADE CITY (5300) //CONT.// 94510 962 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS
PALOMA OPERATING, LLC //CONT.// 100344
HLW WELL #: 1 RRCID -> 295205 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5249 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17639		-0-	-0-	-17639	-0-					N	1					205
09	17070		750	-0-	-16320	-0-	750	2			N	-0-					205
10	992	N	6132	-0-	5140 B	5140	6128	2	4	9	N	4					209
11	235	N	5425	-0-	5190 B	10330	5416	2	9	9	N	8					217
12	0	N	6424	-0-	6424 B	16754	6387	2	37	9	N	34	188	1	5	8	58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	16754					N	NO RPT					58

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 8299 - 8556

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	2	Y	-0-					41
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					41
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					41
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8442 - 8448

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	452	-0-	-168	-0-	73	1	379	2	N	-0-					170
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	166	1	334	2	N	-0-					170
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	211	1	515	2	N	-0-					170
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	279	1	474	2	N	-0-					170
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	143	1	440	2	N	-0-					170
01	620	N	221	-0-	-399	-0-	74	1	147	2	N	-0-					170

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	Y	-0-					79
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	58	1	117	2	Y	-0-					79
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	44	1	107	2	Y	-0-					79
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					79
12	186	N	87	-0-	-99	-0-	21	1	66	2	Y	-0-					79
01	155	N	15	-0-	-140	-0-	5	1	10	2	Y	-0-					79

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	63	X	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	2	N	-0-					-0-
10	85	X	85	-0-	-0-	-0-	25	1	60	2	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	28	1	48	2	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	11	1	34	2	N	-0-					-0-
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			609

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2022 - WELL PLUGGED 9/28/22

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2022 - WELL PLUGGED 10/7/2022

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	14955	2	37	9	N	34					133
09	14790	X	14077	-0-	-713	-0-	14035	2	42	9	N	38					171
10	15283	X	13079	-0-	-2204	-0-	13050	2	29	9	N	26	178	1			19
11	14790	X	13890	-0-	-900	-0-	13873	2	17	9	N	15					34
12	15004	X	13353	-0-	-1651	-0-	13343	2	10	9	N	9					43
01	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					43

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	1458	1	5790	3	Y	-0-					851
09	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	1458	1	5790	3	Y	175	175	1			851
							193	9									
10	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	3291	1	4835	3	Y	-0-					851
11	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	3881	1	4565	3	Y	19					870
							21	9									
12	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	3686	1	4305	3	Y	19					889
							21	9									
01	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	3881	1	4410	3	Y	37					926
							41	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	105	-0-	-2623	-0-	34	1	69	2	Y	2					82
							2	9									
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					82
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					82
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					6
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					6
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	X	112	-0-	-477	-0-	36	1	74	2	Y	2					30
							2	9									
09	480	X	38	-0-	-442	-0-	31	1	7	2	Y	-0-					30
10	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	1			Y	-0-					30
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					30
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					30
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					30

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					14
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					14
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					14
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	24	-0-	-224	-0-	8	1	16	2	Y	-0-					2
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	26	-0-	-67	-0-	9	1	17	2	Y	-0-					4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	11	-0-	-51	-0-	7	1	4	2	Y	-0-					14
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					14
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					14
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					14

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	25	-0-	-68	-0-	16	1	9	2	Y	-0-					49
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					49
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					49
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		538	-0-	538	2240	538	2			Y	-0-					22
09	2200	N	493	-0-	-1707	533	493	2			Y	-0-					22
10	947	N	414	-0-	-533	-0-	414	2			Y	-0-					22
11	420	N	148	-0-	-272	-0-	148	2			Y	-0-					22
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					22
01	403	N	183	-0-	-220	-0-	183	2			Y	-0-					22

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	431	-0-	-220	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	154	-0-	-386	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	190	-0-	-244	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					57
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					57
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					57
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					57
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					57
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	1			N	-0-					57

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	93	N	74	-0-		-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-		-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-		-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-		-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	580	N	580	-0-		-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	532	-0-		-38	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	446	-0-		-236	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	160	-0-		-410	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	487	-0-		-71	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	197	-0-		-237	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	76	-0-		-17	-0-	76	2			N	-0-					37
09	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	2			N	-0-					37
10	62	N	44	-0-		-18	-0-	44	2			N	-0-					37
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					37
12	31	N	1	-0-		-30	-0-	1	2			N	-0-					37
01	31	N	17	-0-		-14	-0-	17	1			N	-0-					37

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 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
08	578	N	578	-0-		-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	530	-0-		-40	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	444	-0-		-238	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	159	-0-		-411	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	485	-0-		-73	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	196	-0-		-238	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	542	N	542	-0-		-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	497	-0-		-43	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	417	-0-		-203	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	149	-0-		-361	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	455	-0-		-72	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	184	-0-		-219	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 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
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST 96979 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
WHITE POINT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 286512 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6259 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24969	X	24969	-0-	-0-	-0-	24725	2	244	9	N	222	194	1			219
09	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	18461	2	146	9	N	133	196	1			156
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					156
11	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					156
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156
01	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					156

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1534	-0-	-512	-0-	1326	2	208	9	N	189	178	1			360
09	1980	N	571	-0-	-1409	-0-	299	2	272	9	N	247					607
10	1302	N	991	-0-	-311	-0-	786	2	205	9	N	186	185	1			608
11	1470	N	283	-0-	-1187	-0-	242	2	41	9	N	37					645
12	589	N	158	-0-	-431	-0-	158	2			N	-0-					645
01	992	N	68	-0-	-924	-0-	58	2	10	9	N	9					654

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1459	-0-	-277	-0-	16 206	1 9	1237	2	N	187	148	1			186
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	16 41	1 9	1305	2	N	37	122	1			101
10	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	16 70	1 9	1267	2	N	64					165
*11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	16 215	1 9	1274	2	N	195	296	1			64
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	18 184	1 9	1395	2	N	167	144	1			87
*01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	17 208	1 9	1339	2	N	189	148	1			128

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	33	1	2578	2	N	-0-					-0-
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	37	1	2937	2	N	-0-					-0-
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	38	1	2940	2	N	-0-					-0-
*11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	34	1	2742	2	N	-0-					-0-
*12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	37	1	2941	2	N	-0-					-0-
*01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	39	1	3116	2	N	-0-					-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	20	1	1579	2	N	75					204
							83	9									
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	14	1	1071	2	N	30	174	1			60
							33	9									
10	1333	N	1108	-0-	-225	-0-	1078	2	30	9	N	27					87
*11	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	14	1	1133	2	N	113					200
							124	9									
*12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1513	2	30	9	N	27	195	1			32
*01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	15	1	1168	2	N	95					127
							105	9									

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

08	4836	X	4609	-0-	-227	-0-	53	1	4239	2	Y	288	393	1			190
							317	9									
09	4680	X	4350	-0-	-330	-0-	50	1	4004	2	Y	269	372	1			87
							296	9									
10	5270	X	4161	-0-	-1109	-0-	3721	2	440	9	Y	400	389	1			98
*11	5100	X	4479	-0-	-621	-0-	52	1	4118	2	Y	281	199	1			180
							309	9									
*12	5270	X	4063	-0-	-1207	-0-	3808	2	255	9	Y	232	355	1			57
*01	4619	X	4227	-0-	-392	-0-	48	1	3779	2	Y	364	174	1			247
							400	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

08	31	N	27	-0-	-4	-0-	10	4	17	9	N	15					77
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	4	19	9	N	17					94
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	8	4	13	9	N	12					106
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	4	11	9	N	10					116
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	4	14	9	N	13					129
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2023 - WELL PLUGGED 08/21/23

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	17	1	1376	2	N	62	49	1			62
							68	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	20	1	1586	2	N	13	41	1			34
							14	9									
10	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	24	1	1900	2	N	21					55
							23	9									
11	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	24	1	1907	2	N	63	99	1			19
							69	9									
12	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	21	1	1689	2	N	56	48	1			27
							62	9									
01	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	19	1	1479	2	N	63	49	1			41
							69	9									

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284933 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 9454

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (7600) 96979 895 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 4 RRCID -> 286022 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7694 - 7728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8243 - 8272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	409 1 438 9		1360	3	N	398	380	1			142
09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	492 1 516 9		1547	3	N	469	384	1			227
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	425 1 619 9		1221	3	N	563	586	1			204
11	2130 N	1830	-0-	-300	-0-	391 1 410 9		1029	3	N	373	390	1			187
12	2635 N	2609	-0-	-26	-0-	416 1 508 9		1685	3	N	462	392	1			257
01	2263 N	2028	-0-	-235	-0-	592 1 411 9		1025	3	N	374	392	1			239

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	8	1	596	2	N	-0-					-0-
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	8	1	613	2	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
*12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST) 97491 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S.H. WELL #: 8 RRCID -> 287957 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 5212 - 5217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 29 RRCID -> 147578 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BEUTNAGEL WELL #: 1 RRCID -> 285615 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	6			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	6			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH I WELL #: 42 RRCID -> 289629 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6620 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (HUFF) //CONT.// 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/03/23

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10

YEARY (LUEKEN) 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2023 - WELL PLUGGED 11/20/23

YEARY (MORGAN) 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 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
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WJC, INC. 888140
SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 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
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FINALY RESOURCES LLC 268323
GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2023 - WELL PLUGGED 11/20/23

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. A WELL #: 13 RRCID -> 274874 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900) //CONT.// 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2024

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

08	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	582	-0-	-286	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	612	-0-	-380	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	1159	2	Y	2	2	1			-0-
09	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	129 2	1 9	975	2	Y	2	2	1			-0-
10	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	160	1	1110	2	Y	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	183 2	1 9	1115	2	Y	2	1	1			1
12	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1036	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	102 3	1 9	1040	2	Y	3	3	1			1

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1404					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1404					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1404					N	NO RPT					-0-
11	1551	X	147	-0-	-1404	-0-	147	4			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	4			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 01 RRCID -> 289593 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394 #	4279	-0-	-1115	-0-	521	1	3758	2	N	-0-					-0-
09	4770 #	4118	-0-	-652	-0-	526	1	3592	2	N	-0-					-0-
10	4650 #	4141	-0-	-509	-0-	514	1	3627	2	N	-0-					-0-
11	4500 #	3802	-0-	-698	-0-	488	1	3314	2	N	-0-					-0-
12	4309 #	3406	-0-	-903	-0-	429	1	2977	2	N	-0-					-0-
01	4278 #	3418	-0-	-860	-0-	425	1	2993	2	N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 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
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503 X	2691	-0-	-812	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
09	3390 X	2748	-0-	-642	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
10	3348 X	2801	-0-	-547	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2995	-0-	-245	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
01	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	1174	-0-	-2112	-0-	94	1	1080	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	846	-0-	-1224	-0-	66	1	780	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	714	-0-	-929	-0-	55	1	659	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	1030	-0-	-560	-0-	84	1	946	2	N	-0-					-0-
12	1643	X	627	-0-	-1016	-0-	50	1	577	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	761	-0-	-417	-0-	59	1	702	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	N	-0-					-0-
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5535	-0-	-169	-0-	242	1	5291	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	5550	X	5431	-0-	-119	-0-	211	1	5219	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	5518	X	5491	-0-	-27	-0-	191	1	5299	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	5370	X	4975	-0-	-395	-0-	159	1	4815	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	5611	X	5007	-0-	-604	-0-	162	1	4845	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5140	-0-	-471	-0-	159	1	4980	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 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
08	3658	X	2340	-0-	-1318	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2622	-0-	-678	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2460	-0-	-268	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2499	-0-	-141	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2318	-0-	-410	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 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
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2055	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	155	1	1855	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	165	1	1952	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	165	1	1920	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 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
08	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	485	1	10611	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	388	1	9613	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	9641	X	9165	-0-	-476	-0-	319	1	8845	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	9330	X	8454	-0-	-876	-0-	270	1	8183	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	9641	X	8666	-0-	-975	-0-	281	1	8385	3	Y	-0-					-0-
01	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	304	1	9494	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	N	2451	-0-	-339	-0-	107	1	2338	3	Y	4	3	1			1
							2	4	4	9							
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	82	1	2022	3	Y	5	4	1			2
							1	4	6	9							
10	2108	N	1970	-0-	-138	-0-	68	1	1892	3	Y	8	7	1			3
							1	4	9	9							
11	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	60	1	1824	3	Y	16	16	1			3
							1	4	18	9							
12	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	63	1	1875	3	Y	13	15	1			1
							1	4	14	9							
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	64	1	1995	3	Y	12	11	1			2
							1	4	13	9							

LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

08	48639	X	36212	-0-	-12427	-0-	35667	3	545	9	Y	495	483	1			89
09	DLQ G-10		26495	-0-	26495	26495	26110	3	385	9	Y	350	399	1			40
10	DLQ G-10		28033	-0-	28033	54528	27520	3	513	9	Y	466	470	1			36
11	90332	X	35804	-0-	-54528	-0-	35133	3	671	9	Y	610	593	1			53
*12	36419	X	36419	-0-	-0-	-0-	35702	3	717	9	Y	652	608	1			97
01	27683	X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					Y	NO RPT					97

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

08	36735	X	25852	-0-	-10883	-0-	25465	3	387	9	Y	352	345	1			63
09	35550	X	31875	-0-	-3675	-0-	31352	3	523	9	Y	475	489	1			49
10	35805	X	27161	-0-	-8644	-0-	26676	3	485	9	Y	441	455	1			35
11	28500	X	24046	-0-	-4454	-0-	23608	3	438	9	Y	398	398	1			35
12	28675	X	28366	-0-	-309	-0-	27799	3	567	9	Y	515	474	1			76
01	28675	X	NO RPT	-0-	-28675	-0-					Y	NO RPT					76

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

08	19840	X	13539	-0-	-6301	-0-	13345	3	194	9	Y	176	181	1			33
09	DLQ G-10		13160	-0-	13160	13160	12952	3	208	9	Y	189	202	1			20
10	DLQ G-10		16156	-0-	16156	29316	15857	3	299	9	Y	272	271	1			21
11	42845	X	13529	-0-	-29316	-0-	13284	3	245	9	Y	223	224	1			20
12	17050	X	16896	-0-	-154	-0-	16558	3	338	9	Y	307	282	1			45
01	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					45

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 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
08	14322	X	11233	-0-	-3089	-0-	11158	3	75	9	N	68	175	1			77
09	12750	X	11595	-0-	-1155	-0-	11489	3	106	9	N	96					173
10	13175	X	12339	-0-	-836	-0-	12233	3	106	9	N	96	177	1			92
11	10930	X	10580	-0-	-350	-0-	10413	3	167	9	N	152					244
12	11160	X	2739	-0-	-8421	-0-	2699	3	40	9	N	36	182	1			98
01	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					98

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

08	31310	X	9410	-0-	-21900	-0-	9285	3	125	9	Y	114	126	1			23
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750

08	41633	X	29257	-0-	-12376	-0-	28828	3	429	9	Y	390	391	1			72
09	DLQ G-10		36662	-0-	36662	36662	36060	3	602	9	Y	547	563	1			56
10	DLQ G-10		31527	-0-	31527	68189	30962	3	565	9	Y	514	529	1			41
11	95621	X	27432	-0-	-68189	-0-	26940	3	492	9	Y	447	454	1			34
*12	33446	X	33446	-0-	-0-	-0-	32772	3	674	9	Y	613	558	1			89
01	33294	X	NO RPT	-0-	-33294	-0-					Y	NO RPT					89

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1132 RRCID -> 293070 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6742 - 6818

08	25854 X	4836	-0-	-21018	-0-	4799	3	37	9	Y	34	65	1			12
09	DLQ G-10	6161	-0-	6161	6161	6060	3	101	9	Y	92	95	1			9
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6161					Y	-0-					9
11	6161 X	-0-	-0-	-6161	-0-					Y	-0-					9
12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					9
01	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					9

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1157 RRCID -> 293073 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6868 - 6920

08	47027 X	43436	-0-	-3591	-0-	42766	3	670	9	Y	609	579	1			107
09	DLQ G-10	39464	-0-	39464	39464	38839	3	625	9	Y	568	614	1			61
10	DLQ G-10	35797	-0-	35797	75261	35153	3	644	9	Y	585	600	1			46
11	113232 X	37971	-0-	-75261	-0-	37268	3	703	9	Y	639	629	1			56
*12	34072 X	34072	-0-	-0-	-0-	33408	3	664	9	Y	604	569	1			91
01	27125 X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					Y	NO RPT					91

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					30
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					30
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					30
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					30

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DULANEY BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 279125 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	53	1	126	2	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	6078	-0-	-1827	-0-	1106	1	4972	2	Y	-0-					40
09	7650	X	5925	-0-	-1725	-0-	1126	1	4778	2	Y	19					59
							21	9									
10	7161	X	6284	-0-	-877	-0-	1189	1	5095	2	Y	-0-					59
11	6570	X	5523	-0-	-1047	-0-	1185	1	4246	2	Y	84	107	1			36
							92	9									
12	6789	X	5188	-0-	-1601	-0-	1071	1	4117	2	Y	-0-					36
01	6293	X	5410	-0-	-883	-0-	1053	1	4357	2	Y	-0-					36

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	917	1	4124	2	Y	-0-					59
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	836	1	3544	2	Y	10	48	1			21
							11	9									
10	5518	X	4620	-0-	-898	-0-	872	1	3738	2	Y	9					30
							10	9									
11	5340	X	3078	-0-	-2262	-0-	668	1	2392	2	Y	16					46
							18	9									
12	5518	X	4636	-0-	-882	-0-	957	1	3679	2	Y	-0-					46
01	5053	X	4399	-0-	-654	-0-	852	1	3524	2	Y	21	47	1			20
							23	9									

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	173	1	777	2	Y	-0-					56
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	194	1	822	2	Y	8	43	1			21
							9	9									
10	899	N	816	-0-	-83	-0-	153	1	655	2	Y	7					28
							8	9									
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	194	1	694	2	Y	12					40
							13	9									
12	1054	N	747	-0-	-307	-0-	154	1	593	2	Y	-0-					40
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	186	1	771	2	Y	16	36	1			20
							18	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	120	1	540	2	Y	-0-					95
09	900	N	485	-0-	-415	-0-	88	1	373	2	Y	22	88	1			29
							24	9									
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	160	1	686	2	Y	18					47
							20	9									
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	158	1	565	2	Y	36					83
							40	9									
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	131	1	504	2	Y	-0-					83
01	868	N	625	-0-	-243	-0-	111	1	458	2	Y	51	105	1			29
							56	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

08	961	N	815	-0-	-146	-0-	148	1	667	2	N	-0-					67
09	870	N	814	-0-	-56	-0-	155	1	659	2	N	-0-					67
10	961	N	638	-0-	-323	-0-	121	1	517	2	N	-0-					67
11	780	N	396	-0-	-384	-0-	86	1	310	2	N	-0-					67
12	837	N	706	-0-	-131	-0-	146	1	560	2	N	-0-					67
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	175	1	722	2	N	-0-					67

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					20
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					20
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					20
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					24
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					24
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					127
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					127
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					127
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					127
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					127
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

08	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1806	2	4	9	Y	4	63	1			11
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3056	2	4	9	Y	4					15
10	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7701	2	36	9	Y	33					48
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5220	2	35	9	Y	32					80
12	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7418	2	56	9	Y	51					131
01	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8085	2	48	9	Y	44					175

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

08	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8326	2	54	9	Y	49	78	1			13
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4082	2	17	9	Y	15					28
10	1736	X	1118	-0-	-618	-0-	1116	2	2	9	Y	2					30
11	8100	X	2283	-0-	-5817	-0-	2279	2	4	9	Y	4					34
12	8370	X	2742	-0-	-5628	-0-	2735	2	7	9	Y	6					40
01	8370	X	1876	-0-	-6494	-0-	1873	2	3	9	Y	3					43

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122	5			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

08	4092	X	3387	-0-	-705	-0-	625	1	2762	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3632	-0-	-328	-0-	726	1	2906	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3699	-0-	-393	-0-	838	1	2861	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3218	-0-	-562	-0-	808	1	2410	2	Y	-0-					-0-
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	911	1	2888	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
01	3751	X	3283	-0-	-468	-0-	830	1	2453	2	Y	-0-					3

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

08	1178	N	653	-0-	-525	-0-	120	1	533	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	410	-0-	-250	-0-	82	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	451	-0-	-231	-0-	102	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	398	-0-	-232	-0-	100	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	117	1	372	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	130	1	385	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	228	1	1010	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	243	1	973	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	1457	N	919	-0-	-538	-0-	208	1	710	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	1200	N	769	-0-	-431	-0-	193	1	576	2	Y	-0-					5
12	1271	N	649	-0-	-622	-0-	155	1	493	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	226	1	669	2	Y	-0-					5

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	89	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	165	1	523	2	Y	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	179	1	528	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	925	1	4090	2	Y	6	10	1			29
							7	9									
09	4410	X	4063	-0-	-347	-0-	811	1	3245	2	Y	6	5	1			30
							7	9									
10	4557	X	1721	-0-	-2836	-0-	389	1	1326	2	Y	5	5	1			30
							6	9									
11	4410	X	4286	-0-	-124	-0-	1076	1	3210	2	Y	-0-					30
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1261	1	3998	2	Y	10	10	1			32
							11	9									
01	4557	X	3003	-0-	-1554	-0-	759	1	2244	2	Y	-0-					32

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2222	-0-	-1281	-0-	410	1	1811	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	2970	X	2054	-0-	-916	-0-	411	1	1643	2	Y	-0-					4
10	2666	X	1399	-0-	-1267	-0-	317	1	1082	2	Y	-0-					4
11	2490	X	1386	-0-	-1104	-0-	348	1	1038	2	Y	-0-					4
12	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	588	1	1865	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
01	2232	X	1374	-0-	-858	-0-	347	1	1027	2	Y	-0-					6

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	105	1	464	2	Y	12	19	1			3
							13	9									
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	114	1	456	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	117	1	398	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	135	1	402	2	Y	-0-					5
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	144	1	458	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	163	1	482	2	Y	-0-					5

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 1A RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	54	1	490	2	Y	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	92	1	552	2	Y	-0-					-0-

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3662	-0-	-275	-0-	886	1	2763	2	Y	12					60
							13	9									
09	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	845	1	2980	2	Y	14	26	1			48
							15	9									
10	3999	X	3450	-0-	-549	-0-	915	1	2528	2	Y	6					54
							7	9									
11	3870	X	3600	-0-	-270	-0-	817	1	2753	2	Y	27	38	1			43
							30	9									
12	3999	X	3931	-0-	-68	-0-	914	1	3009	2	Y	7					50
							8	9									
01	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	813	1	2751	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 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
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	207	1	915	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	200	1	801	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	226	1	772	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1080	N	987	-0-	-93	-0-	248	1	739	2	Y	-0-					3
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	237	1	751	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	992	N	975	-0-	-17	-0-	246	1	729	2	Y	-0-					3

SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	188	1	830	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	179	1	714	2	Y	-0-					4
10	1178	N	996	-0-	-182	-0-	226	1	770	2	Y	-0-					4
11	990	N	968	-0-	-22	-0-	243	1	725	2	Y	-0-					4
12	930	N	928	-0-	-2	-0-	222	1	704	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	992	N	670	-0-	-322	-0-	169	1	501	2	Y	-0-					4

BMT/K&H WELL #: 1D RRCID -> 177527 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	5947	-0-	-160	-0-	34	1	5892	2	Y	19	14	1			74
							21	9									
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5965	2	6	9	Y	5	5	1			74
10	6076	X	5857	-0-	-219	-0-	5850	2	7	9	Y	6	73	1			7
11	5880	X	5595	-0-	-285	-0-	5581	2	14	9	Y	13					20
12	6169	X	5694	-0-	-475	-0-	566	1	5109	2	Y	17	27	1			10
							19	9									
01	6169	X	5792	-0-	-377	-0-	824	1	4962	2	Y	5					15
							6	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 1C RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 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
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	3	1	538	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	471	-0-	-87	-0-	47	1	424	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	74	1	448	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

08	4433	X	4059	-0-	-374	-0-	968	1	3019	2	Y	65					112
							72	9									
09	4290	X	4073	-0-	-217	-0-	881	1	3107	2	Y	77	145	1			44
							85	9									
10	4433	X	3558	-0-	-875	-0-	936	1	2585	2	Y	34					78
							37	9									
11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	974	1	3259	2	Y	93	134	1			37
							102	9									
12	4247	X	4008	-0-	-239	-0-	927	1	3050	2	Y	28					65
							31	9									
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	976	1	3302	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 2D RRCID -> 178588 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10542 - 10564

08	310	N	159	-0-	-151	-0-	1	1	151	2	Y	6	4	1			15
							7	9									
09	300	N	157	-0-	-143	-0-	156	2	1	9	Y	1	1	1			15
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	213	2	1	9	Y	1	3	1			13
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					13
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					13
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	29	1	173	2	Y	-0-					13

BMT/K&H WELL #: 3D RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10678 - 10960

08	3100	N	14389	-0-	11289	11289	81	1	14162	2	Y	133	102	1			31
							146	9									
09	3000	N	5621	-0-	2621	13910	5577	2	44	9	Y	40	36	1			35
10	17605	X	3695	-0-	-13910	-0-	3647	2	48	9	Y	44	78	1			1
11	13920	X	845	-0-	-13075	-0-	839	2	6	9	Y	5					6
12	14384	X	1114	-0-	-13270	-0-	110	1	995	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
01	14384	X	1615	-0-	-12769	-0-	230	1	1383	2	Y	2					4
							2	9									

BMT/K&H WELL #: 2Z RRCID -> 178706 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 1Z RRCID -> 178722 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 2A RRCID -> 179281 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 4D RRCID -> 179473 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 9439 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278	-0-	278	278	2	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	445	-0-	445	723	445	2			Y	-0-					-0-
10	738	X	15	-0-	-723	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 3A RRCID -> 179771 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 1X RRCID -> 179827 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 11608 PERF.10325 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	7	1	1291	2	Y	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	135	1	1216	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	181	1	1088	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 2E RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 4Z RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11611 PERF.10793 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 5D RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	883	-0-	-47	-0-	5	1	878	2	Y	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	99	1	896	2	Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	134	1	805	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 5A RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 2C RRCID -> 181318 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	81	1	14217	2	Y	456	349	1			107
							502	9									
09	24921	X	24921	-0-	-0-	-0-	24774	2	147	9	Y	134	122	1			119
10	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	15134	2	262	9	Y	238	357	1			-0-
11	14310	X	13879	-0-	-431	-0-	13744	2	135	9	Y	123					123
12	25761	X	11242	-0-	-14519	-0-	1103	1	9951	2	Y	171	271	1			23
							188	9									
01	25761	X	8400	-0-	-17361	-0-	1188	1	7158	2	Y	49					72
							54	9									

BMT/K&H WELL #: 7D RRCID -> 181384 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	12	1	75	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 4A RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 1V RRCID -> 182666 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	2	Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	249	-0-	-92	-0-	25	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	38	1	227	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 4C RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	16	1	2727	2	Y	3	2	1			8
							3	9									
09	2880	X	2710	-0-	-170	-0-	2709	2	1	9	Y	1	1	1			8
10	2976	X	2648	-0-	-328	-0-	2648	2			Y	-0-	1	1			7
11	2880	X	2295	-0-	-585	-0-	2293	2	2	9	Y	2					9
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	321	1	2899	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	436	1	2627	2	Y	-0-					8

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	125	-0-	-92	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	25	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	19	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	20	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	24	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 6D RRCID -> 183460 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	417	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	371	1	1307	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	452	1	1249	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	363	1	1214	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	383	1	1261	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	368	1	1245	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 5C RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	359	2	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	69	1	622	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	57	1	344	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	388	-0-	-139	-0-	44	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	277	-0-	-233	-0-	55	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	118	-0-	-130	-0-	24	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	245	-0-	-145	-0-	50	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	115	1	421	2	Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	290	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 3X RRCID -> 184520 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	3746	-0-	-563	-0-	21	1	3713	2	Y	11	8	1			32
							12	9									
09	3810	X	3028	-0-	-782	-0-	3025	2	3	9	Y	3	3	1			32
10	3937	X	2933	-0-	-1004	-0-	2931	2	2	9	Y	2	4	1			30
11	3630	X	2386	-0-	-1244	-0-	2379	2	7	9	Y	6					36
12	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	357	1	3220	2	Y	7	12	1			31
							8	9									
01	3751	X	2205	-0-	-1546	-0-	314	1	1891	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 6A RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	11	1	1902	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	165	1	1486	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	251	1	1513	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 2V RRCID -> 184683 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	5	1	803	2	Y	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3	9	Y	3					3
12	992	N	668	-0-	-324	-0-	66	1	598	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	992	N	502	-0-	-490	-0-	71	1	430	2	Y	1					2
							1	9									

BMT/K&H WELL #: 3Z RRCID -> 185467 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 4E RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 1H RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	805	-0-	-1	-0-	5	1	800	2	Y	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	717	-0-	-120	-0-	72	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	758	-0-	-48	-0-	108	1	650	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 3C RRCID -> 186074 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 11159 PERF.10320 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	9	1	1613	2	Y	6	5	1			27
							7	9									
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1648	2	3	9	Y	3	2	1			28
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	2	2	9	Y	2	4	1			26
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1617	2	3	9	Y	3					29
12	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	168	1	1518	2	Y	3	6	1			26
							3	9									
01	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	234	1	1412	2	Y	2					28
							2	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 5X RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	9	1	1608	2	Y	3	2	1			13
							3	9									
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1304	2	1	9	Y	1	1	1			13
10	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	2			Y	-0-	1	1			12
11	1560	N	1096	-0-	-464	-0-	1096	2			Y	-0-					12
12	1364	N	1029	-0-	-335	-0-	103	1	926	2	Y	-0-					12
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	201	1	1213	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 1J RRCID -> 186826 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3339	-0-	-505	-0-	19	1	3320	2	Y	-0-					-0-
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3293	-0-	-551	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2937	-0-	-303	-0-	2935	2	2	9	Y	2					2
12	3844	X	2785	-0-	-1059	-0-	278	1	2504	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
01	3844	X	3355	-0-	-489	-0-	477	1	2877	2	Y	1					1
							1	9									

BMT/K&H WELL #: 5Z RRCID -> 186871 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 7A RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 8D RRCID -> 187777 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	130	-0-	-56	-0-	1	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	18	1	164	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	160	-0-	-150	-0-	23	1	137	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 3E RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	2672	-0-	-862	-0-	15	1	2650	2	Y	6	5	1			18
							7	9									
09	3420	X	2839	-0-	-581	-0-	2837	2	2	9	Y	2	2	1			18
10	3534	X	2071	-0-	-1463	-0-	2069	2	2	9	Y	2	3	1			17
11	3300	X	2199	-0-	-1101	-0-	2195	2	4	9	Y	4					21
12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	530	1	4781	2	Y	5	8	1			18
							6	9									
01	2945	X	2934	-0-	-11	-0-	417	1	2515	2	Y	2					20
							2	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	493	-0-	-197	-0-	68	1	425	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	506	-0-	-238	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	129	1	517	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	352	-0-	-113	-0-	80	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	106	1	316	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	91	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	105	1	309	2	Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	13	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	3912	-0-	-1141	-0-	445	1	3467	2	Y	-0-					32
09	4890	X	3281	-0-	-1609	-0-	653	1	2628	2	Y	-0-					32
10	5208	X	3491	-0-	-1717	-0-	718	1	2773	2	Y	-0-					32
11	5040	X	3454	-0-	-1586	-0-	699	1	2726	2	Y	26					58
							29	9									
12	5208	X	3737	-0-	-1471	-0-	789	1	2892	2	Y	51	75	1			34
							56	9									
01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	511	1	3824	2	Y	-0-					34

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1779	-0-	-112	-0-	202	1	1577	2	Y	-0-					3
09	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	342	1	1378	2	Y	-0-					3
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	387	1	1494	2	Y	-0-					3
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	404	1	1574	2	Y	13					16
							14	9									
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	434	1	1591	2	Y	25	37	1			4
							28	9									
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	244	1	1824	2	Y	-0-					4

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	25	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	26	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	22	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	21	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 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
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	36	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	94	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	78	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	61	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	331	-0-	-165	-0-	71	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	39	1	293	2	Y	-0-					-0-

STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	851	1	635	2	N	108	163	1			67
							119	9									
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					67
10	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	898	1	551	2	N	10					77
							11	9									
11	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	426	1	1006	2	N	20					97
							22	9									
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	30	1	1402	2	N	27	68	1			56
							30	9									
01	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	407	1	909	2	N	-0-					56

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	269	-0-	-10	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	38	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	41	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	44	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	36	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	20	1	148	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 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
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	584	-0-	-406	-0-	80	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	671	-0-	-352	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					114
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3	94	1			23
10	961	N	69	-0-	-892	-0-	69	2			Y	-0-					23
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	Y	117					140
							129	9									
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-	81	1			59
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					59

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	831	-0-	-1060	-0-	831	2			Y	-0-					73
09	960	X	863	-0-	-97	-0-	861	2	2	9	Y	2	75	1			-0-
10	1054	X	754	-0-	-300	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
11	1020	X	871	-0-	-149	-0-	102	1	640	2	Y	117					117
							129	9									
12	1054	X	836	-0-	-218	-0-	836	2			Y	-0-	82	1			35
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					35

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	547	-0-	-323	-0-	75	1	472	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	88	-0-	-873	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	X	851	-0-	-265	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
09	1080	X	473	-0-	-607	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
10	1116	X	96	-0-	-1020	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
11	1080	X	53	-0-	-1027	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	77	-0-	-1039	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-